



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบคุณรวมและงบคุณเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวม และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศ บริษัทย่อยซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่น ที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่น ดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 สินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันข้างต้น ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมคิดเป็น อัตราร้อยละ 34.64 และ 33.80 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 คิดเป็นร้อยละ 23.95 และ 12.63 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผล ว่างบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็น สาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่ นำเสนอในงบการเงิน โดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับ รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรก ให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความ เห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(นางสาวพวงขมनाถ จริยะจินดา)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางดวงพร หมั่นนุช)

ผู้อำนวยการสำนักงาน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2553	2552	2553	2552	
	(ปรับปรุงใหม่)				
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3	135,631,977,083	104,055,909,064	61,311,017,827	42,768,035,920
เงินลงทุนชั่วคราว	4	21,783,590,159	8,802,924,494	20,891,870,129	8,041,743,335
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น-สุทธิ	5.1	83,430,859,347	85,898,364,829	68,946,825,353	66,707,536,835
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.1	56,902,054,391	42,918,365,875	79,226,807,419	54,214,177,049
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น					
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.2	989,520,255	1,002,120,492	2,268,776,157	22,814,871,715
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ	5.2	13,126,525,123	19,040,788,945	8,942,231,471	11,671,241,406
สินค้าคงเหลือ	7	31,268,568,548	13,118,686,962	8,607,545,552	6,357,047,383
พัสดุดอกเหลือ - สุทธิ	8	11,841,117,113	11,404,241,450	3,494,039,418	2,897,160,514
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9	9,366,674,324	7,909,822,154	2,647,967,869	2,785,552,176
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		364,340,886,343	294,151,224,265	256,337,081,195	218,257,366,333
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	10.3,10.4	206,525,344,976	194,073,417,946	115,259,730,449	112,588,161,989
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10.4	-	-	45,045,196,213	41,499,663,713
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	10.4	-	-	22,067,622,412	19,949,493,037
เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ	11	15,769,954,045	10,504,068,248	14,329,417,209	9,230,291,118
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว					
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.3	7,628,832,214	7,138,570,128	57,180,249,770	26,570,832,355
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	12	526,796,086,972	474,586,637,994	218,120,985,294	204,475,563,989
สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน-สุทธิ	13	18,943,328,168	19,634,199,952	13,996,271,502	14,174,294,615
สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ	14	32,699,297,892	34,007,251,077	-	-
ค่าความนิยม-สุทธิ	15	17,506,128,753	17,381,942,332	-	-
สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	15,234,492,023	10,063,537,926	1,281,549,539	1,468,709,559
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	17	7,803,794,253	16,735,195,112	9,743,471,589	19,343,932,390
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18	35,899,369,552	24,268,122,187	18,204,454,602	17,110,117,805
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		884,806,628,848	808,392,942,902	515,228,948,579	466,411,060,570
รวมสินทรัพย์		1,249,147,515,191	1,102,544,167,167	771,566,029,774	684,668,426,903

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2553	2552	2553	2552	
		(ปรับปรุงใหม่)			
หนี้สินและผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	8,593,725,864	4,144,874,528	-	-
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น		101,020,218,193	69,459,027,949	88,085,331,868	61,374,072,538
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4	36,127,742,403	32,522,647,036	48,103,919,081	42,677,690,094
เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.5	1,042,239,990	651,906,148	5,124,728,260	1,677,289,432
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น		10,851,997,059	9,843,321,705	5,941,788,878	6,074,102,370
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	21	28,562,271,813	33,934,492,782	27,195,263,165	16,113,225,356
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น		7,944,731,692	2,814,771,131	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		27,223,850,369	26,438,062,903	4,097,666,956	5,746,472,475
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		40,295,031,393	37,788,087,394	17,194,328,688	11,298,655,158
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้น	22	3,753,368,530	661,198,822	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	20	5,079,536,648	3,959,715,379	3,203,738,429	2,678,267,762
รวมหนี้สินหมุนเวียน		270,494,713,954	222,218,105,777	198,946,765,325	147,639,775,185
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.6	705,231,528	738,750,432	719,431,654	763,107,926
เงินกู้ยืมระยะยาว	21	342,426,838,966	320,953,645,998	239,630,439,808	241,602,219,402
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	30,408,573,763	28,690,041,692	6,319,413,316	5,270,194,680
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะยาว	22	22,037,378,744	22,894,700,562	-	-
เงินมัดจำถ่วงราคา		6,038,460,073	5,480,863,503	6,038,460,073	5,480,863,503
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23	5,723,743,820	3,477,467,157	4,528,347,473	2,734,358,750
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		407,340,226,894	382,235,469,344	257,236,092,324	255,850,744,261
รวมหนี้สิน		677,834,940,848	604,453,575,121	456,182,857,649	403,490,519,446

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
		(ปรับปรุงใหม่)		
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,849,042,025 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	28,490,420,250	28,490,420,250	
หุ้นสามัญ 2,833,784,825 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	28,337,848,250		28,337,848,250
ส่วนเกินทุน				
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	24.2	27,585,429,566	24,552,672,966	27,585,429,566
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น				
ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม		4,057,538,785	3,874,472,799	-
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย		4,027,988,463	1,289,186,137	3,847,769,253
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		(2,539,853,297)	(1,341,442,169)	-
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	25.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	1,005,090,857	988,613,104	1,005,090,857
ยังไม่ได้จัดสรร				
		425,441,191,930	368,621,344,561	251,597,216,474
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		490,925,052,279	429,179,941,373	315,383,172,125
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		80,387,522,064	68,910,650,673	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		571,312,574,343	498,090,592,046	315,383,172,125
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,249,147,515,191	1,102,544,167,167	771,566,029,774

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2553	2552	2553	2552	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27	1,900,004,560,249	1,586,174,455,553	1,758,750,604,497	1,466,999,581,525
ต้นทุนขายและการให้บริการ	29	1,729,237,615,739	1,438,463,906,465	1,693,908,905,475	1,411,692,919,090
กำไรขั้นต้น		170,766,944,510	147,710,549,088	64,841,699,022	55,306,662,435
รายได้อื่น	28	13,006,284,740	12,454,047,196	31,041,296,773	27,225,743,263
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		183,773,229,250	160,164,596,284	95,882,995,795	82,532,405,698
ค่าใช้จ่ายในการขาย	29	11,275,027,262	12,637,811,778	10,172,461,367	11,975,623,241
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	29	24,196,854,133	22,322,701,854	15,285,235,445	13,258,367,095
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	6.10	697,072,344	508,339,218	119,511,347	120,699,667
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		2,751,686,375	7,377,274,117	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	30	18,678,623,509	15,458,429,872	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	31	1,941,481,813	9,085,875,964	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(11,855,366,600)	(4,682,721,605)	(9,234,428,110)	(4,995,186,748)
กำไรจากการดำเนินงาน		136,087,850,414	97,456,885,086	79,540,215,746	62,172,902,443
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	32	18,992,416,221	18,766,827,008	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		155,080,266,635	116,223,712,094	79,540,215,746	62,172,902,443
ต้นทุนทางการเงิน	33	16,043,131,946	14,218,997,769	12,243,203,492	11,193,202,954
กำไรก่อนภาษีเงินได้		139,037,134,689	102,004,714,325	67,297,012,254	50,979,699,489
ภาษีเงินได้	16.1	39,107,092,794	33,314,763,557	12,720,070,270	11,329,078,799
กำไรสุทธิ		99,930,041,895	68,689,950,768	54,576,941,984	39,650,620,690
การแบ่งปันกำไรสุทธิ					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		83,087,719,301	59,547,585,885	54,576,941,984	39,650,620,690
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		16,842,322,594	9,142,364,883	-	-
		99,930,041,895	68,689,950,768	54,576,941,984	39,650,620,690
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	29.26	21.06	19.22	14.03
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	29.19	20.95	19.20	14.02

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552
 งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่												
หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน		กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์ต่อขาย	ผลต่างจากการ แปลงค่าเงิน	กำไรสะสม			รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
			การถือหุ้น-1	การถือหุ้น-2			สำรอง	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	28,240,566,250	22,801,956,166	3,862,091,917	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	326,069,102,279	383,578,551,297	46,956,950,806	430,535,502,103	
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	-	-	-	-	(523,933,291)	-	-	-	(523,933,291)	(996,666,596)	(1,520,599,887)	
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	-	1,687,347,965	-	-	-	-	1,687,347,965	-	1,687,347,965	
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	12,380,882	-	-	-	-	-	12,380,882	(91,462,989)	(79,082,107)	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	12,380,882	1,687,347,965	(523,933,291)	-	-	-	1,175,795,556	(1,088,129,585)	87,665,971	
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	-	-	25,353,438	(25,353,438)	-	-	-	
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	59,547,585,885	59,547,585,885	9,142,364,883	68,689,950,768	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	12,380,882	1,687,347,965	(523,933,291)	-	25,353,438	59,522,232,447	60,723,381,441	8,054,235,298	68,777,616,739	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(16,969,990,165)	(16,969,990,165)	(4,810,387,103)	(21,780,377,268)	
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	97,282,000	-	-	-	-	-	-	97,282,000	25,978,925	123,260,925	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	1,750,716,800	-	-	-	-	-	1,750,716,800	361,559,560	2,112,276,360	
ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,322,313,187	18,322,313,187	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	28,337,848,250	24,552,672,966	3,874,472,799	1,289,186,137	(1,341,442,169)	2,857,245,725	988,613,104	368,621,344,561	429,179,941,373	68,910,650,673	498,090,592,046	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	28,337,848,250	24,552,672,966	3,874,472,799	1,289,186,137	(1,341,442,169)	2,857,245,725	988,613,104	368,621,344,561	429,179,941,373	68,910,650,673	498,090,592,046	
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	-	-	-	-	(1,198,411,128)	-	-	-	(1,198,411,128)	(1,490,439,702)	(2,688,850,830)	
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	-	2,738,802,326	-	-	-	-	2,738,802,326	-	2,738,802,326	
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	183,065,986	-	-	-	-	-	183,065,986	(7,136,289)	175,929,697	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	183,065,986	2,738,802,326	(1,198,411,128)	-	-	-	1,723,457,184	(1,497,575,991)	225,881,193	
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	-	-	16,477,753	(16,477,753)	-	-	-	
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	83,087,719,301	83,087,719,301	16,842,322,594	99,930,041,895	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	183,065,986	2,738,802,326	(1,198,411,128)	-	16,477,753	83,071,241,548	84,811,176,485	15,344,746,603	100,155,923,088	
เงินปันผลจ่าย	36	-	-	-	-	-	-	(26,251,394,179)	(26,251,394,179)	(4,599,680,415)	(30,851,074,594)	
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	152,572,000	-	-	-	-	-	-	152,572,000	4,886,900	157,458,900	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	3,032,756,600	-	-	-	-	-	3,032,756,600	398,263,500	3,431,020,100	
ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328,654,803	328,654,803	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	28,490,420,250	27,585,429,566	4,057,538,785	4,027,988,463	(2,539,853,297)	2,857,245,725	1,005,090,857	425,441,191,930	490,925,052,279	80,387,522,064	571,312,574,343	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์ต่อขาย	กำไรสะสม			รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น	
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	28,240,566,250	22,801,956,166	(509,353,021)	2,857,245,725	963,259,666	200,632,869,335	254,986,544,121	
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	1,662,734,011	-	-	-	1,662,734,011	
รวมรายได้ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	1,662,734,011	-	-	-	1,662,734,011	
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	25,353,438	(25,353,438)	-	
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	39,650,620,690	39,650,620,690	
รวมรายได้ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	1,662,734,011	-	25,353,438	39,625,267,252	41,313,354,701	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(16,969,990,165)	(16,969,990,165)	
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	97,282,000	-	-	-	-	97,282,000	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	1,750,716,800	-	-	-	1,750,716,800	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552		28,337,848,250	24,552,672,966	1,153,380,990	2,857,245,725	988,613,104	223,288,146,422	281,177,907,457
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553		28,337,848,250	24,552,672,966	1,153,380,990	2,857,245,725	988,613,104	223,288,146,422	281,177,907,457
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	2,694,388,263	-	-	-	2,694,388,263	
รวมรายได้ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	2,694,388,263	-	-	-	2,694,388,263	
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	16,477,753	(16,477,753)	-	
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	54,576,941,984	54,576,941,984	
รวมรายได้ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	2,694,388,263	-	16,477,753	54,560,464,231	57,271,330,247	
เงินปันผลจ่าย	36	-	-	-	-	(26,251,394,179)	(26,251,394,179)	
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	152,572,000	-	-	-	-	152,572,000	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	3,032,756,600	-	-	-	3,032,756,600	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553		28,490,420,250	27,585,429,566	3,847,769,253	2,857,245,725	1,005,090,857	251,597,216,474	315,383,172,125

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	83,087,719,301	59,547,585,885	54,576,941,984	39,650,620,690
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	51,222,579,687	43,149,762,484	10,283,085,637	9,776,000,167
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	(74,800,633)	(409,705,108)	(75,407,254)	(459,214,818)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(520,221,331)	4,552,418,516	(197,537,592)	(4,063,707)
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	78,400,000	-	78,400,000	-
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	(5,399,501)	383,807,747	(72,234,981)	370,657,226
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(18,992,416,221)	(18,766,827,008)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	16,842,322,594	9,142,364,883	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(9,443,212,320)	(4,500,363,918)	(5,434,881,825)	(3,080,751,147)
หนี้สงสัยจะสูญ	58,869,992	6,426,366	54,794,478	2,033,197
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,471,915,640	5,671,138,123	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นผู้ตัดจำหน่าย	27,546,380	27,546,380	27,546,380	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	20,850,041	21,635,862	17,980,482	19,719,643
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	27,230,746	(784,978,425)	7,030,015	(544,422,313)
เงินปันผลรับ	(514,280,000)	(53,679,977)	(18,830,837,386)	(14,546,865,862)
ภาษีเงินได้	39,107,092,794	33,314,763,557	12,720,070,270	11,329,078,799
ดอกเบี้ยรับ	(2,678,794,756)	(1,854,733,023)	(3,852,357,879)	(3,061,423,534)
ดอกเบี้ยจ่าย	15,156,065,022	13,522,847,859	11,635,782,945	10,629,939,010
ค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	-	3,105,525,354	-	-
อื่นๆ	15,059,492	(5,971,560)	100,000	208,194
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	174,886,526,927	146,069,563,997	60,938,475,274	50,109,061,925

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น	3,214,967,227	(17,662,313,936)	(2,256,389,786)	(10,917,258,162)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(14,917,894,786)	(11,370,002,949)	(25,162,267,025)	(14,944,820,646)
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	365,552,293	(81,145,951)	179,707,952	713,756,197
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ	4,621,880,126	2,547,847,512	3,115,823,644	2,864,168,412
สินค้าคงเหลือ	(18,441,294,645)	1,611,639,435	(2,312,350,519)	2,664,050,934
พัสดุคงเหลือ	(473,982,831)	(2,579,106,359)	(645,472,866)	(519,484,092)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(839,982,064)	2,994,053,009	200,992,282	1,758,371,406
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	11,070,056,214	(9,076,132,564)	11,739,116,156	(9,150,437,094)
ลูกหนี้อื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,237,930	(18,445,966)	1,100,635	259,994,834
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(1,330,852,665)	(3,490,272,002)	(1,393,366,013)	(5,065,652,565)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	31,170,120,399	12,959,874,511	24,540,997,968	14,102,954,661
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,758,269,960	17,089,345,609	5,394,489,837	13,066,961,753
เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,074,838,604	(205,971,245)	722,229,101	1,513,975,885
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น	371,194,364	341,000,436	(56,874,825)	1,257,778,148
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(437,879,245)	811,764,965	1,957,224,254	(1,953,224,010)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,222,143,671	1,794,083,223	481,226,194	196,527,692
เงินมัดจำถึงก๊าซ	557,596,570	438,369,710	557,596,570	438,369,710
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(39,264,990)	(37,166,704)	(43,801,272)	(35,184,987)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	25,108,577	(3,415,190,019)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2,013,096,854	(1,918,620,327)	1,759,580,166	(942,072,672)
	21,984,911,563	(9,266,389,612)	18,779,562,453	(4,691,224,596)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	196,871,438,490	136,803,174,385	79,718,037,727	45,417,837,329
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	540,502,469	641,659,919	135,914,190	217,405,224
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(446,176,676)	(930,464,143)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(44,182,459,864)	(40,836,428,285)	(14,153,261,267)	(5,538,691,569)
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	152,783,304,419	95,677,941,876	65,700,690,650	40,096,550,984

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,516,193,612	16,796,802	1,476,177,497	8,156,588
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(105,147,551,586)	(125,308,224,310)	(20,050,513,274)	(43,383,441,010)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(629,263)	(115,038,345)	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(700,958,345)	(4,550,941,811)	(77,576,669)	(58,922,374)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(2,451,174,587)	(2,163,165,594)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะเวลา	(348,371,249)	(744,161,431)	(272,790,437)	(744,161,431)
เงินมัดจำสำหรับการซื้อธุรกิจ	(10,311,744,600)	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(30,240,000)	(427,047,400)	(30,240,000)	(427,047,400)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(319,726,152)	(434,187,773)	(30,926,198,525)	(10,139,450,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	(40,433,875)	(85,055,725)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(91,307,682)	(1,013,185,945)	(32,342,345,864)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(9,708,619,297)	(3,545,532,500)	(17,209,586,600)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(2,118,129,375)	(1,826,550,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,671,568,460)	(624,732,374)	(2,671,568,460)	(568,894,168)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(1,313,782,686)	(211,726,384)	(1,250,000,000)	(211,726,384)
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	220,003,335	319,907,455	220,003,335	319,907,455
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,949,228	-	-	2,500,000,000
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	21,804,199,421	30,868,873,659
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานบริการน้ำมัน	20,551,486	8,530,120	20,551,486	8,530,120
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น)	(12,856,130,622)	(7,301,201,310)	(12,822,815,548)	(7,039,206,794)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	762,894,375	420,793,497	3,699,543,506	2,558,210,164
เงินปันผลรับ	9,858,615,003	5,888,794,137	18,424,837,386	14,546,865,862
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(123,810,104,386)	(145,110,587,425)	(29,133,238,102)	(63,140,788,177)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	595,705,056	1,339,405,397	152,572,000	97,282,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,032,756,600	1,750,716,800	3,032,756,600	1,750,716,800
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	23,802,722,557	24,626,106,956	9,872,415,000	14,700,000,000
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	45,710,304,990	89,950,119,444	20,636,000,000	50,000,000,000
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	26,418,951,550	1,824,683,929	19,911,312,978	3,100,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(18,615,635,128)	(6,033,346,714)	(17,346,530,578)	(3,100,000,000)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(14,570,854,783)	(4,941,871,803)	(6,916,095,363)	(1,023,527,228)
จ่ายคืนหุ้นกู้	(9,500,000,000)	-	-	-
จ่ายคืนพันธบัตร ปตท.	(9,000,000,000)	(9,400,000,000)	(9,000,000,000)	(9,400,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(211,094,447)	(207,402,500)	(184,203,820)	(180,660,074)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	2,939,229,336	676,277,500	-	-
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้	-	(95,462,896)	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	904,903	3,359,367	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(14,709,355,753)	(13,657,567,922)	(11,931,883,711)	(11,312,554,191)
เงินปันผลจ่าย	(32,132,313,626)	(23,246,889,900)	(26,250,275,249)	(16,969,990,164)
เงินสดสุทธิได้จาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	3,761,321,255	62,588,127,658	(18,023,932,143)	27,661,267,143
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(729,181,093)	(198,578,330)	(538,498)	940,345
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(429,272,176)	280,302,169	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	31,576,068,019	13,237,205,948	18,542,981,907	4,617,970,295
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด วันต้นงวด	104,055,909,064	90,818,703,116	42,768,035,920	38,150,065,625
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	3 135,631,977,083	104,055,909,064	61,311,017,827	42,768,035,920

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานการตรวจสอบงบการเงินโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	นโยบายการบัญชี
3	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
4	เงินลงทุนชั่วคราว
5	ลูกหนี้ – กิจการอื่น
6	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
7	สินค้าคงเหลือ
8	พัสดुकงเหลือ-สุทธิ
9	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
10	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
11	เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ
12	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ
13	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ
14	สินทรัพย์เหมือน-สุทธิ
15	ค่าความนิยม-สุทธิ
16	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
17	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
18	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
19	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
20	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
21	เงินกู้ยืมระยะยาว
22	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต
23	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
24	ทุนเรือนหุ้น
25	เงินสำรอง
26	กำไรต่อหุ้น
27	รายได้จากการขายและให้บริการ
28	รายได้อื่น
29	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
30	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
31	ค่าใช้จ่ายอื่น
32	ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
33	ต้นทุนทางการเงิน
34	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
35	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
36	เงินปันผลจ่าย
37	การซื้อธุรกิจ
38	การปรับปรุงบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่
39	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
40	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
41	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
42	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

1. ข้อมูลทั่วไป

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

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

กิจกรรมหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้น ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 27 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552: 24 ประเทศ)

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ.2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ.2547 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ลงวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2552 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ซึ่งงบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นจึงมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหัวข้อนโยบายการบัญชี

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการปิดเศษในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักล้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่

ในปี 2553 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ โดยได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้หรือหลังวันที่ 26 พฤษภาคม 2553

◆ แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552)

มีผลบังคับใช้หรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง
ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง รายได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่
เกี่ยวข้องกัน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26 เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการ
ผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจ
ที่เงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง กำไรต่อหุ้น

2.2 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทจะปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และที่ปรับปรุงใหม่ ตั้งแต่วันที่มาตรฐานมีผลบังคับใช้ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่ ซึ่งกลุ่มบริษัทได้นำมาถือปฏิบัติแล้วก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

2.2 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ (ต่อ)

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่และที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่น่าเสนอ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์พนักงาน

มาตรฐานการบัญชีฉบับนี้ ได้จัดประเภทผลประโยชน์พนักงานเป็น 4 ประเภท ประกอบด้วย

1. ผลประโยชน์ระยะสั้น
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน รวมถึง โครงการสมทบเงินและ โครงการผลประโยชน์พนักงาน
3. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น
4. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

โดยมาตรฐานการบัญชีกำหนดให้วัดมูลค่าโครงการผลประโยชน์พนักงาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย เพื่อให้มีการประมาณหนี้สินได้อย่างเหมาะสม

กลุ่มบริษัทจะเริ่มนำมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 โดยวิธีปรับย้อนหลัง ซึ่งจะมีผลทำให้กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ลดลงเป็นจำนวนเงิน 4,093.94 ล้านบาทในงบการเงินรวม และ 1,716.64 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ และประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงิน 5,221.29 ล้านบาทในงบการเงินรวมและ 2,452.34 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ

2.2 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ (ต่อ)

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

มาตรฐานการบัญชีฉบับนี้กำหนดให้แต่ละกิจการกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน หมายถึง สกุลเงินที่ใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่กิจการดำเนินงานอยู่ สกุลเงินอื่นๆ นอกเหนือจากสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจะถือเป็นสกุลเงินต่างประเทศ รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศต้องแปลงค่าให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการชำระเงินของรายการที่เป็นตัวเงินหรือจากการแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินต่างประเทศรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

ในกรณีที่กิจการนำเสนองบการเงินด้วยสกุลเงินที่แตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน กิจการต้องแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของกิจการ เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนองบการเงินโดย

- ก) สินทรัพย์และหนี้สินให้แปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในรายงาน
- ข) รายได้และค่าใช้จ่ายให้แปลงค่าด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ
- ค) ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดให้รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

กลุ่มบริษัทจะนำมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้มาถือปฏิบัติในปี 2556 ทั้งนี้ผู้บริหารอยู่ระหว่างการพิจารณา สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและประเมินผลกระทบที่มีต่อกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตามก็ดีบริษัทย่อยของบริษัทฯ (บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)) จะถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้ ในวันที่ 1 มกราคม 2554 ซึ่งผู้บริหารของบริษัทย่อยกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ทั้งนี้บริษัทย่อย จะทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลังเมื่อนำมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้มาถือปฏิบัติ

2.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม ทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนซึ่งกลุ่มบริษัทมอบให้ รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อธุรกิจนั้น ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยม นโยบายการบัญชีเกี่ยวกับค่าความนิยมได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.18

รายการบัญชี ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ภายในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไป เว้นแต่รายการขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่ามีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบดุลรวมและงบกำไรขาดทุนรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วม โดยได้รวมค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจด้วย

2.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะแสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนและการเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มาจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีการผูกพันในหนี้สินหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์จากกลุ่มบริษัทให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันจนกว่าผู้ร่วมค้าจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามการขายขาดทุนจากการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์ลดลงหรือมีการด้อยค่าเกิดขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

สินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.6 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า หลักทรัพย์เพื่อขาย เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ถูกจัดประเภทเป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย และแสดงในงบดุลด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นและแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของผู้อถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบดุลด้วยราคาทุน และปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

2.7 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

2.8 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบดุล กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดเป็นรายการที่เป็นตัวเงินของกิจการในต่างประเทศที่เป็นส่วนการดำเนินงานหนึ่งของกิจการที่เสนอรายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบดุล รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นรายการที่เป็นตัวเงินแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนในอดีต รายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยในระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบดุล และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

2.9 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในราคาทุน ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบดุล

2.10 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้การค้า ณ วันสิ้นงวด หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

2.11 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ในปีสัญญาถัดไป โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะต้องทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

2.12 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนที่ได้มาหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของสินค้าที่นำเข้ามาจากต่างประเทศประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการนำเข้าต่างๆ ค่าตรวจสอบคุณภาพและปริมาณ ตลอดจนเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงราคาที่เราคาดว่าจะขายได้สุทธิคำนวณจากประมาณราคาขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเพื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ส้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

2.13 พัสดุลงเหลือ

พัสดุลงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก พัสดุลงเหลือที่ส้าสมัยหรือเสื่อมสภาพและไม่ได้ใช้งานจะตั้งสำรองพัสดุลงเหลือสภาพทั้งจำนวน

2.14 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

2.15 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่กลุ่มบริษัทจะได้รับมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์นั้น การปรับปรุงให้ดีขึ้นที่สำคัญจะตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

สินทรัพย์ถาวรทั่วไป

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน กำหนดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

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

กลุ่มบริษัทได้ทบทวนการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยสินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับอย่างเป็นอิสระจากหน่วยของสินทรัพย์อื่น เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

2.15 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

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

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิธีของของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

2.15 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุล รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12

2.16 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve) และ สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve) คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มธุรกิจประเภทดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะทำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ซึ่งปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทรวมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและจะทำการตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยกลุ่มบริษัทจะประเมินและปรับลดมูลค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเพื่อไม่ให้เกินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

2.17 สิทธิทรัพย์สินเมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหินซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองรอตต์ดัมม์ ดังนี้

สิทธิในเมืองถ่านหิน

สิทธิในเมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการค้าซึ่งสิทธิในเมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองรอตต์ดัมม์

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอตต์ดัมม์) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าสูญห่วยทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรอตต์ดัมม์ดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์(ค่าใช้จ่ายรอตต์ดัมม์) หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองรอตต์ดัมม์ จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

2.18 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการพิจารณาการค้อยค่าของค่าความนิยมอย่างน้อยปีละครั้งหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการค้อยค่า ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการค้อยค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที และแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการค้อยค่าสะสม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทร่วม จะถูกรวมอยู่ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งค่าความนิยมดังกล่าวจะถูกทดสอบการค้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าเผื่อการค้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการบัญชี

ค่าความนิยมติดลบ เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการประเมินระบุและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ จะรับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที

2.19 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราคอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

2.20 สัญญาเช่าดำเนินการ – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

2.21 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่จะเกิดการผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

2.22 กองทุนบำเหน็จพนักงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” โดยกำหนดให้พนักงานที่บรรจุตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2536 เป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพทุกคน ส่วนพนักงานที่บรรจุก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2536 ให้สิทธิเลือกที่จะเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนบำเหน็จพนักงานหรือกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวมีนโยบายการลงทุน 4 รูปแบบ พนักงานมีสิทธิเลือกรูปแบบการลงทุนได้ 1 รูปแบบตามความต้องการของคนเอง

บริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเพื่อกองทุนบำเหน็จพนักงานเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานและจ่ายสมทบเพิ่มเพื่อกองทุนฯ มีเงินสำรองเพียงพอในอัตราร้อยละ 100 ของเงินบำเหน็จที่พึงต้องจ่าย ณ วันสิ้นสุดบัญชี โดยรวมไว้เป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล ส่วนรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์เงินกองทุนรับรู้เป็นรายได้และเงินจ่ายสมทบรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.23 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระโดยคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน กับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีอตอนอุปกรณ์การผลิต และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

2.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ทำได้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

2.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณ โดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

ส่วนกำไรต่อหุ้นปรับลดกลุ่มบริษัทปรับปรุงกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของหุ้นสามัญ และจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

2.26 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบดุลประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบดุลประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

2.26 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะคิดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

2.27 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการและข้อสมมติฐานซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

2.27 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบดุลเมื่อบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้น โดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคาคงนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

2.27 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัท ได้มีการพิจารณาตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและ ส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการหากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

2.27 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่าเนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตรากำไรขั้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

2.28 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

2.29 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงาน และสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

3. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินสด	271.05	310.96	223.38	217.37
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	95,197.31	36,572.58	25,571.39	15,305.88
เงินฝากประจำ	13,276.01	21,011.37	9,925.29	2,000.00
ตั๋วเงินคลัง	-	22,333.69	-	2,392.92
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	1,296.65	7,554.99	-	6,579.54
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	25,590.96	16,272.32	25,590.96	16,272.32
รวม	135,631.98	104,055.91	61,311.02	42,768.03

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.03 – 5.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.22 – 3.97 ต่อปี)

4. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินฝากประจำ	2,594.36	412.30	2,282.39	30.99
ตั๋วเงินคลัง	915.81	2,663.25	915.81	2,663.25
พันธบัตร	13,230.76	5,305.66	12,673.93	4,947.50
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	5,022.92	421.71	5,000.00	400.00
เงินลงทุนทั่วไป	19.74	-	19.74	-
รวม	21,783.59	8,802.92	20,891.87	8,041.74

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.35 – 2.30 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.13 – 3.00 ต่อปี)

5. ลูกหนี้ – กิจการอื่น

5.1 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ลูกหนี้การค้า	84,402.30	85,705.55	68,776.04	66,428.03
ตัวเงินรับ	1,154.32	2,173.88	1,154.32	1,400.33
รวม	85,556.62	87,879.43	69,930.36	67,828.36
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(2,125.76)	(1,981.07)	(983.53)	(1,120.82)
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ	83,430.86	85,898.36	68,946.83	66,707.54

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	80,312.41	81,719.47	66,466.07	63,711.91
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	1,623.47	1,369.87	839.67	714.41
- เกิน 3 – 6 เดือน	975.92	845.48	855.84	812.19
- เกิน 6 – 12 เดือน	973.67	1,333.69	938.52	1,305.75
- เกิน 12 เดือน	1,671.15	2,610.92	830.26	1,284.10
รวม	85,556.62	87,879.43	69,930.36	67,828.36
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(2,125.76)	(1,981.07)	(983.53)	(1,120.82)
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ	83,430.86	85,898.36	68,946.83	66,707.54

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 16,005.50 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 15,684.25 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15,839.89 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 15,513.30 ล้านบาท)

5. ลูกหนี้ – กิจการอื่น (ต่อ)

5.2 ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ลูกหนี้อื่น	6,131.51	8,267.09	2,050.59	1,827.61
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(528.99)	(520.06)	(523.22)	(514.10)
ลูกหนี้อื่น-สุทธิ	5,602.52	7,747.03	1,527.37	1,313.51
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้างรับ	7,239.97	10,032.14	7,239.97	10,023.81
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	284.03	1,261.62	174.89	333.92
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืม				
ระยะสั้น- กิจการอื่น-สุทธิ	13,126.52	19,040.79	8,942.23	11,671.24

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื่อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.1 ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
บริษัทย่อย	-	-	22,131.99	10,954.81
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	490.63	456.44
บริษัทร่วม	53,653.95	40,288.03	53,468.93	40,230.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	3,601.50	2,870.44	3,488.66	2,812.74
รวม	57,255.45	43,158.47	79,580.21	54,454.29
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(353.40)	(240.11)	(353.40)	(240.11)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	56,902.05	42,918.36	79,226.81	54,214.18

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	56,928.18	42,734.79	76,279.58	50,596.59
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	195.15	152.83	172.63	222.48
- เกิน 3 – 6 เดือน	87.07	153.43	306.73	1,030.79
- เกิน 6 – 12 เดือน	44.19	-	544.96	1,988.05
- เกิน 12 เดือน	0.86	117.42	2,276.31	616.38
รวม	57,255.45	43,158.47	79,580.21	54,454.29
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(353.40)	(240.11)	(353.40)	(240.11)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	56,902.05	42,918.36	79,226.81	54,214.18

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ลูกหนี้เงินยืมระยะสั้นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
<u>ลูกหนี้เงินยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	630.93	464.97
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	19.86	286.89
บริษัทร่วม	700.11	574.22	569.61	570.57
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	168.84	228.13	166.11	227.06
รวม	868.95	802.35	1,386.51	1,549.49
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(135.37)	(135.37)	(135.37)	(135.37)
ลูกหนี้เงินยืมระยะสั้น-สุทธิ	733.58	666.98	1,251.14	1,414.12
<u>เงินยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	262.52	364.73
บริษัทร่วม	0.02	0.30	-	0.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	255.92	244.74	255.12	244.71
เงินยืมระยะสั้น	255.94	245.04	517.64	609.74
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	500.00	18,935.61
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	1,855.40
บริษัทร่วม	-	90.10	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	90.10	500.00	20,791.01
รวม	989.52	1,002.12	2,268.78	22,814.87

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ลูกหนี้เงินยืมล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	90.10	-	20,791.01	19,317.54
- ให้เงินกู้	43.73	90.10	1,013.19	32,342.34
- รับคืนเงินกู้	(133.83)	-	(21,804.20)	(30,868.87)
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	500.00	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	90.10	500.00	20,791.01

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00 - 6.87 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.13 - 7.25 ต่อปี)

6.3 ลูกหนี้เงินยืมล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
<u>ลูกหนี้เงินยืม</u>				
บริษัทร่วม *	1,877.99	1,653.23	1,877.99	1,653.23
<u>เงินยืมล่วงหน้า</u>				
บริษัทร่วม	-	1.10	-	1.10
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	49,562.21	19,447.00
บริษัทร่วม	5,750.84	5,484.24	5,740.05	5,469.50
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	5,750.84	5,484.24	55,302.26	24,916.50
รวม	7,628.83	7,138.57	57,180.25	26,570.83

* ดอกเบี้ยค้างรับจากบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งมีกำหนดจ่ายคืนภายหลังจากที่บริษัทร่วมดังกล่าวได้ชำระคืนหุ้นกู้ของบริษัทร่วมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.3 ลูกหนี้เงินจำนองล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5,484.24	5,050.05	24,916.50	17,277.05
- ให้เงินกู้	270.55	434.19	30,885.76	10,139.45
- รับคืนเงินกู้	(3.95)	-	-	(2,500.00)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	(500.00)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>5,750.84</u>	<u>5,484.24</u>	<u>55,302.26</u>	<u>24,916.50</u>

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.03 - 7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.25 - 7.25 ต่อปี)

6.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
บริษัทย่อย	-	-	12,611.56	10,086.28
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3,997.20	3,985.25
บริษัทร่วม	32,908.67	30,002.75	31,347.20	28,219.14
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	3,219.07	2,519.90	147.96	387.02
รวม	<u>36,127.74</u>	<u>32,522.65</u>	<u>48,103.92</u>	<u>42,677.69</u>

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.5 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
<u>เจ้าหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,545.32	1,053.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	7.49	1.69
บริษัทร่วม	934.87	565.24	899.88	535.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	107.37	86.67	107.26	86.67
<u>เจ้าหนี้อื่น</u>	<u>1,042.24</u>	<u>651.91</u>	<u>2,559.95</u>	<u>1,677.29</u>
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้น *</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,564.78	-
<u>รวม</u>	<u>1,042.24</u>	<u>651.91</u>	<u>5,124.73</u>	<u>1,677.29</u>

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง(Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัท โดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

6.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
บริษัทย่อย	-	-	0.33	9.76
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	13.87	14.60
บริษัทร่วม	18.94	20.66	18.94	20.66
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	686.29	718.09	686.29	718.09
<u>รวม</u>	<u>705.23</u>	<u>738.75</u>	<u>719.43</u>	<u>763.11</u>

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	98,656.57	65,098.03
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,595.21	1,589.00
บริษัทร่วม	658,397.53	574,910.86	656,600.92	574,357.71
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	29,921.93	19,353.71	29,137.08	19,252.08
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,686.59	2,317.20
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	90.95	98.02
บริษัทร่วม	251.93	264.22	251.93	264.22
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	8,542.95	8,756.70
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,109.33	27.81
บริษัทร่วม	-	-	8,664.27	5,708.68
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	514.28	53.68	514.28	53.68
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	813.19	606.69
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	87.83	85.27
บริษัทร่วม	4,120.49	3,919.19	4,116.71	3,916.42
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	72.95	102.33	72.14	101.94

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	118,976.95	97,446.15
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	28,348.00	27,612.20
บริษัทร่วม	484,861.64	408,801.86	467,180.69	391,710.15
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	29,620.71	19,919.24	5,516.66	7,662.38
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	11.78	-
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	747.65	636.89
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.88	0.23
บริษัทร่วม	1,269.29	1,764.08	1,212.04	1,738.61
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	797.34	897.06	789.23	896.62

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

6.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41.1

6. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	8.12	-
บริษัทร่วม	1,773.21	3,828.45	1,773.21	3,828.45
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	8.12	-
บริษัทร่วม	1,773.21	3,828.45	1,773.21	3,828.45

6.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ค่าตอบแทนกรรมการ	116.81	103.50	40.88	40.23
ค่าตอบแทนผู้บริหาร*	580.26	404.83	78.63	80.47
รวม	697.07	508.33	119.51	120.70

* ผู้บริหาร หมายถึง ผู้จัดการ ผู้บริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้บริหารซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้บริหารรายที่สี่ทุกราย โดยไม่รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า หากไม่ได้อยู่ในระดับเดียวกันกับผู้บริหารรายที่สี่

7. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	26,765.50	9,602.04	6,070.89	4,836.79
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	1,982.24	923.51	1,980.02	918.16
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	1,150.48	759.94	-	3.53
อื่น ๆ	1,393.27	1,852.18	578.09	614.17
	31,291.49	13,137.67	8,629.00	6,372.65
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่ จะได้รับ	(22.92)	(18.98)	(21.45)	(15.60)
รวม	31,268.57	13,118.69	8,607.55	6,357.05

ในปี 2553 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 22.92 ล้านบาท (ปี 2552 : 18.98 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 21.45 ล้านบาท (ปี 2552 : 15.60 ล้านบาท) และรับรู้การกลับรายการมูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 18.98 ล้านบาท (ปี 2552 : 308.70 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15.60 ล้านบาท (ปี 2552 : 178.42 ล้านบาท)

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้ำสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

8. พัสดุคงเหลือ-สุทธิ

พัสดุคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	11,979.86	11,544.62	3,555.57	2,957.82
หัก สำรองพัสดุเสื่อมสภาพ	(138.74)	(140.38)	(61.53)	(60.66)
พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	11,841.12	11,404.24	3,494.04	2,897.16

9. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินจ่ายล่วงหน้า	3,073.81	2,765.20	1,212.99	1,022.86
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับอื่น	1,713.67	911.16	260.31	666.70
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,621.95	1,324.64	1,159.19	1,070.25
อื่นๆ	2,957.24	2,908.82	15.48	25.74
รวม	9,366.67	7,909.82	2,647.97	2,785.55

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

10.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.34	65.43
บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	49.00	49.00
บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาด	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพด็อกซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนใน ต่างประเทศ	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและ คลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลิ้นดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
<small>(บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)</small>				

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	28.29	28.46
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมี และการกลั่น	39.02	36.68
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	26.00	26.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทร่วม (ต่อ)				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.68	49.16
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	48.60	48.65
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	23.00	-

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย ของ PTTEP:				
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTEPI</u>				
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)*	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีไอพี เซอร์วิสเชส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)*	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

* ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :				
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTEPO</u>				
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoan – Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoang – Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :				
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTEPO (ต่อ)</u>				
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	100.00	-
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Brazil Holding Limited (PTTEP BR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :				
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTEPO (ต่อ)</u>				
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
JV Marine Limited (JV Marine)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTEPS</u>				
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTCL:				
Houakhong Trading Company Limited (Houakhong)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	การกลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ SBECL:				
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การกลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การกลาดน้ำมัน	100.00	100.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย ของ PTTT:				
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าซากล้น้ำมัน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTPM:				
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTRB:				
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานีบริการ น้ำมันและร้านสะดวก ซื้อ	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคคลากร	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลินดิ่ง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	51.05	51.05
บริษัทย่อย ของ PTTL :				
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTML				
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนในธุรกิจ เหมือง	60.00	60.00
Yannarie Solar Pty.,Ltd. (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte., Ltd.	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Straits Asia Resources Limited (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ เหมืองถ่านหิน	45.60	45.60
Straits Global Trading Pte Ltd (SGT)	สิงคโปร์	การตลาดเหมือง ถ่านหิน	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคคลากร	100.00	100.00
Sebuku Investments Ltd (SIL)	Isle of Man	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	80.00	100.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย ของ PTTI (ต่อ) :				
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTML (ต่อ)</u>				
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjava (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KMM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
Straits Asia Energy Pte Ltd (SAEnergy)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Straits Energy Trading Pte Ltd (SET)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Straits Marine & Infrastructure Pte Ltd (SMI)	สิงคโปร์	Marine Engineering	100.00	100.00
Straits Asia Engineering Pte Ltd (SAE)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	100.00
PT Indo Straits (PTIS)	อินโดนีเซีย	Marine Engineering	-	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ บริหารงาน	100.00	100.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTIH</u>				
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PTT International (Singapore) (PTT Inter(Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท นที ซินเนอริตี้ จำกัด	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อย ของ PTTGE :				
Sabran Brothers Pte. Ltd. <u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน Sabran Brothers</u>	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	100.00	97.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT MAR)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Az-Zhara	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (TP)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (SMS)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (SMSK)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (MPP)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (LRM)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (LSL)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	95.00
Chancellor Oil Pte. Ltd. <u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน Chancellor Oil</u>	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	77.56	-
PT First Borneo Plantations (PT. FBP)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	-
PT Borneo International Anugerah (PT. BIA)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	-
PT Wahana Hamparan Hijau (PT. WHH)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	-
PT Mitra Kapuas Agro (PT. MKA)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	-
PT Berkah Sawit Abadi (PT. BSA)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	-
PT Kapuas Bio Agro (PT. KBA)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	-
PT Khatulistiwa Agro Abadi (PT. KAA)	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	95.00	-
PTT GE Netherlands Coop.U.A (PTTGE NL) <u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน PTTGE NL</u>	เนเธอร์แลนด์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PTT GE Services Netherlands BV (PTTGE NL - Services)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	100.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทย่อยของ PTTNGD :				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	80.00	50.00 *
* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของ PTTNGD				
บริษัทย่อย ของ BSA :				
บริษัท สपोर्ट เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขันกีฬา ฟุตบอลและกีฬาอื่นๆ	100.00	-
บริษัทย่อย ของ TTM (T) :				
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	100.00	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
B 8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	50.00	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI :				
FEE (Bru) Pte.,Ltd.	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	50.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100.00	100.00
ไพลิน	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภู่ออม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซ์อนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช ینگ์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	อัลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	-

โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
ขาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	-
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	5.00	-
อาทิตย์ (แปลง G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI) (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
บงกช (แปลง G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	44.4445	-
แอล 21, 28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	70.00	-
เอ 4,5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	-
ยูโนแคล 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	-
ไพลิน (G 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	-
อาทิดย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	80.00	-
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่าซอดีก้า	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 3 เอ็ม 4 เอ็ม 7 และเอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
ปี 8/32 และ 9 เอ *	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี สองลอง จำกัด (PTTEP HL)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00

* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท ปี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โอมาน 58	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	-	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
อัลจีเรีย 433 อและ 416 บี	อัลจีเรีย	- Groupement Bir Seba (for development phase) - PetroVietnam Exploration & Production Corporation (for exploration phase)	35.00	35.00

โครงการของบริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
บงกช (แปลง G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	-	44.4445
อาทิตย์ (แปลง G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	-	80.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	-	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปัตตานี จำกัด	-	5.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
สินกู้ออม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
บี6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	60.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
แอล 21, 28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	-	70.00
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	-	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีไอพี อิหร่าน จำกัด (PTTEP IR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
อิหร่านซาเวห์	อิหร่าน	บริษัท พีทีทีไอพี อิหร่าน จำกัด	-	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีไอพี เบนการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
อินโดนีเซีย เบนการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	-	40.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
ยูโนแคล 3 (G6/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	-	5.00
โพลิน (G7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	-	45.00
อาทิตย์ (G8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด	-	80.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
ออสเตรเลีย เอซี/พี 36	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	22.21	20.00
ออสเตรเลีย คัมเบิ้ลยู เอ 423	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
โรมมานา	อิตาลี	Sipetrol International S.A.	30.00	30.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด (PTTEP BH)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
บาห์เรน 2	บาห์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
อิน โคนีเซีย เซไม ทุ	อิน โคนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	33.33

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
นิวซีแลนด์ เกรท เซาธ์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36.00	36.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2553	2552
อิน โคนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อิน โคนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด	67.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด (PTTEP ML)

<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ</u>	
			<u>2553</u>	<u>2552</u>
อิน โคนีเซีย มาลุนด้า	อิน โคนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด	100.00	-

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)

<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ</u>	
			<u>2553</u>	<u>2552</u>
อิน โคนีเซีย ซาดัง	อิน โคนีเซีย	Talisman Sadang B.V.i.o.	40.00	-

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)

<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ</u>	
			<u>2553</u>	<u>2552</u>
อิน โคนีเซีย เซาท์ ซาการี	อิน โคนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.i.o.	30.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ</u>	
พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย	ออสเตรเลีย		
รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้			
<u>แปลง</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2553</u>	<u>2552</u>
เอเชีย/แอล 7, เอเชีย/ แอล 8, เอเชีย/ พี 33, เอเชีย/ พี 34 และเอเชีย/ พี 40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอเชีย/ แอล 1, เอเชีย/ แอล 2 และเอเชีย/ แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอเชีย/ อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	80.00	80.00
เอเชีย/พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	60.00	60.00
เอเชีย/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	75.00
เอเชีย/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอเชีย/พี 4, เอเชีย/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอเชีย/ อาร์แอล 5, เอเชีย/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious) และเอเชีย/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50.00	50.00
เอเชีย/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	35.00	35.00
คัมเบิ้ลยู เอ 378 พี, คัมเบิ้ลยู เอ 396 พี และ คัมเบิ้ลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	20.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
บริษัทร่วมของ PTTEP :				
บริษัท เอนเนอร์จี คอมเพ็คส์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP *	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	50.00	50.00
บริษัทร่วมของ SBECL :				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	25.00	25.00
บริษัทร่วม ของ PTTI :				
บริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.00	25.00
บริษัท Red Island Mineral (RIM)	ออสเตรเลีย	เหมืองถ่านหิน	33.50	33.50

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

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2553		2552		เงินปันผล	
	2553	2552	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2553	2552
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	35,098.90	11,380.83	33,023.81	2,103.46	2,053.38
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	18,637.99	14,770.48	17,330.86	812.38	-
3. BCP	28.29	28.46	4,060.18	6,608.81	4,060.18	6,236.42	432.80	499.38
4. PTTAR	48.60	48.65	12,820.01	30,594.61	12,820.01	29,395.46	1,802.48	720.99
5. IRPC	39.02	36.68	28,467.24	30,676.38	25,946.99	27,241.02	1,309.22	1,161.59
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
6. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	1,193.14	2,682.35	779.42	-	-
7. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
8. VLPG	45.00	45.00	87.35	102.89	87.35	106.29	-	-
9. KPL	40.00	40.00	21.49	(0.96)	21.49	9.10	-	-
10. FST	25.00	25.00	1.13	1.40	1.13	1.34	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
11. PTTCH	48.68	49.16	33,520.89	57,408.10	33,520.89	54,486.37	2,152.83	1,208.61
12. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,972.72	3,194.10	2,756.58	-	-
13. PTTME	40.00	40.00	66.41	181.00	66.40	137.35	27.80	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2553		2552		เงินปันผล	
	2553	2552	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2553	2552
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซ</u>								
<u>ธรรมชาติ</u>								
14. IPT	20.00	20.00	400.19	1,527.84	400.19	1,527.58	-	18.06
15. AMATA NGD *	-	50.00	-	-	80.00	212.12	-	98.50
16. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,138.13	2,304.76	2,132.78	73.06	73.06
17. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,619.08	2,743.60	2,486.85	-	-
18. EMG	25.00	25.00	16,544.61	14,063.82	16,544.61	14,526.21	-	-
19. B.Grimm BIP	23.00	-	4.95	4.91	-	-	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจด้านหิน</u>								
20. RIM	33.50	33.50	1,267.73	1,538.42	1,267.73	1,516.15	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
21. PTTICT	20.00	20.00	60.00	82.74	60.00	89.19	-	-
22. ShoreAir	50.00	50.00	16.88	75.42	16.88	78.52	-	-
			134,692.81	206,525.34	132,101.22	194,073.42		
<u>หักค่าเพื่อการด้อยค่า</u>			(131.25)	-	(131.25)	-		
รวม			134,561.56	206,525.34	131,969.97	194,073.42	8,714.03	5,833.57

* AMATA NGD เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ PTTNGD ตั้งแต่วันที่ 3 สิงหาคม 2553 เนื่องจาก PTTNGD ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มในสัดส่วนร้อยละ 30 จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งเมื่อรวมกับสัดส่วนถือหุ้นที่มีอยู่เดิม ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใหม่เป็นร้อยละ 80

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2553	2552	2553	2552	2553	2552
บริษัทย่อย :						
1. PTTEP	65.34	65.43	11,131.33	11,131.33	8,128.13	8,756.70
2. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	406.00	-
6. PTTLNG	100.00	100.00	1,638.25	1,638.25	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
11. PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
12. CHPP	100.00	100.00	270.00	270.00	-	-
13. PTTI	100.00	100.00	13,524.00	12,967.00	-	-
14. PTTGE	100.00	100.00	7,044.58	5,906.05	-	-
15. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	-	-
16. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	650.36	-	-
17. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	8.82	1.54
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			45,045.20	41,499.66	8,542.95	8,758.24

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2553	2552	2553	2552	2553	2552
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
18. TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	1,060.00	-
19. TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
20. DCAP	35.00	35.00	428.75	350.00	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
21. PTTAC	48.50	48.50	6,573.63	4,534.25	-	-
22. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	49.33	27.81
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			22,067.62	19,949.49	1,109.33	27.81
บริษัทร่วม :						
<i>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</i>						
23. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,103.46	2,053.38
24. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	812.39	-
25. BCP	28.29	28.46	4,060.18	4,060.18	432.80	499.38
26. PTTAR	48.60	48.65	12,820.01	12,820.01	1,802.48	720.99
27. IRPC	39.02	36.68	28,467.23	25,946.99	1,309.22	1,161.59
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</i>						
28. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
29. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
30. VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	-
31. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2553	2552	2553	2552	2553	2552
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
32. PTTCH	48.68	49.16	32,079.42	32,079.42	2,103.06	1,180.67
33. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,194.10	-	-
34. PTTME	40.00	40.00	66.41	66.41	27.80	-
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
35. IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	-	18.06
36. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	73.06
37. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
38. B.Grimm BIP	23.00	-	4.95	-	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
39. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			115,390.98	112,719.41		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(131.25)	(131.25)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม-สุทธิ			115,259.73	112,588.16	8,664.27	5,707.13
รวม			182,372.55	174,037.31	18,316.55	14,493.18

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

10.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2553	2552
ณ วันที่ 1 มกราคม	194,073.42	179,286.63
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	18,992.41	18,766.83
- เงินปันผลรับ	(8,714.03)	(5,833.57)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(259.89)	(144.95)
- เงินลงทุนเพิ่ม	2,671.57	568.89
- ซื้อธุรกิจ	-	1,284.61
- กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(2.21)	24.61
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	(75.21)	(78.35)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(160.72)	192.82
- ตัดจำหน่ายค่าความนิยมคิดลบ	-	5.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	206,525.34	194,073.42

10.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2553	2552
ณ วันที่ 1 มกราคม	174,037.31	154,564.04
- เงินลงทุนเพิ่ม	8,335.24	19,604.52
- ค่อยค่าเงินลงทุน	-	(131.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	182,372.55	174,037.31

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	2553					2552				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,625.16	90.53	155.96	2,039.69	4,041.78	3,221.71	95.78	169.84	740.57	2,202.05
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,935.19	635.97	837.00	10,564.10	11,753.93	13,746.86	659.92	803.40	7,021.33	11,178.83
หนี้สินหมุนเวียน	(1,242.57)	(82.15)	(62.24)	(559.28)	(1,227.56)	(3,151.38)	(48.65)	(151.31)	(652.67)	(871.20)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(8,607.73)	(390.75)	(598.50)	(5,381.18)	(5,242.28)	(7,038.53)	(485.80)	(560.00)	(2,590.08)	(4,119.21)
สินทรัพย์สุทธิ	6,710.05	253.60	332.22	6,663.33	9,325.87	6,778.66	221.25	261.93	4,519.15	8,390.47

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	2553					2552				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้ *	2,721.36	132.06	587.87	320.29	7,718.35	2,571.08	96.46	567.68	99.85	7,113.24
ค่าใช้จ่าย	(1,729.98)	(100.16)	(596.33)	(175.95)	(6,505.22)	(1,531.94)	(96.81)	(589.18)	(110.02)	(6,022.30)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน ภาษีเงินได้	991.38	31.90	(8.46)	144.34	1,213.13	1,039.14	(0.35)	(21.50)	(10.17)	1,090.94
ภาษีเงินได้	-	-	-	(39.03)	(227.70)	-	-	-	-	(219.38)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	991.38	31.90	(8.46)	105.31	985.43	1,039.14	(0.35)	(21.50)	(10.17)	871.56

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

PTTEP

วันที่ 14 มกราคม 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม ไพพ์ไลน์ จำกัด (PTTEP SVPC) ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัท พีทีทีอีพี โฮลดิ้ง จำกัด (PTTEPH) เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 7 เมษายน 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง โดย PTTEP International Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 7 พฤษภาคม 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อย 6 บริษัท ได้แก่

- ◆ PTTEP South Mandar Limited, PTTEP Sadang Limited, PTTEP Malunda Limited , PTTEP South Sageri Limited ในประเทศอินโดนีเซีย โดยมีทุนจดทะเบียนบริษัทละ 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP Indonesia Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด
- ◆ PTTEP Brazil Holding Limited , PTTEP Netherland Holding Limited ซึ่งมีทุนจดทะเบียน บริษัทละ 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP International Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 10 พฤษภาคม 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP South America Holding Limited ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP International Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 3 มิถุนายน 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP Australia International Finance Pty Ltd ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์ออสเตรเลีย ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ออสเตรเลีย โดย PTTEP Australia Perth Pty Ltd เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ต่อ)

วันที่ 1 ธันวาคม 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อย 2 บริษัท ได้แก่

- ◆ บริษัท PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. มีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP International Holding Company Limited และ PTTEP Netherland Holding Limited เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 1 และ 99 ตามลำดับ
- ◆ บริษัท PTTEP Canada Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์แคนาดา ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา โดย PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุลเพิ่มขึ้น 113.00 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTEP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เท่ากับร้อยละ 65.34

IRPC

ในระหว่างงวดพนักงาน IRPC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุลลดลง 98.90 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้ทยอยซื้อหุ้นสามัญของ IRPC ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจำนวน 596.23 ล้านหุ้น ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เท่ากับร้อยละ 39.02

PTTAR

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTAR มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุลเพิ่มขึ้น 5.16 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTAR ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เท่ากับร้อยละ 48.60

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ต่อ)

PTTCH

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุลลดลง 10.80 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTCH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เท่ากับร้อยละ 48.68

BCP

ในระหว่างงวดผู้ถือใบแสดงสิทธิในหุ้นกู้แปลงสภาพ ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 7.84 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน BCP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เท่ากับร้อยละ 28.29

PTTI

วันที่ 15 มกราคม 2553 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 5 จำนวน 357 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2553

วันที่ 4 มีนาคม 2553 PTTI ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท PTT International Holdings Limited ที่ประเทศฮ่องกง ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ฮ่องกง โดย PTTI เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 11 มีนาคม 2553 PTTI ได้จดทะเบียนตั้งบริษัท PTT International Investment Limited ที่ประเทศฮ่องกง ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยบริษัท PTT International Holdings Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 12 เมษายน 2553 PTTI ได้จดทะเบียนตั้งบริษัท PTT FLNG Limited ที่ประเทศฮ่องกง ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยบริษัท PTT International (Singapore) PTE. LTD. และบริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 : 50

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ต่อ)

PTTI (ต่อ)

วันที่ 23 สิงหาคม 2553 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 6 จำนวน 200 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2553

วันที่ 22 พฤศจิกายน 2553 PTTI ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 9,999 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดย PTTI เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดและได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

PTTGE

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGE มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากทุนจดทะเบียนเดิม 173.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็น 208.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 35 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 1,138.53 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2553

วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2553 PTTGE ได้เข้าซื้อกิจการของบริษัท PT First Borneo Plantations (PT. FBP) ซึ่งดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมันในประเทศอินโดนีเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 95 โดยดำเนินการผ่านบริษัท Chancellor Oil Pte.Ltd. ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่ง PTTGE ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 77.56

PTT TANK

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTT TANK ครั้งที่ 7/2552 เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2552 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระทุนจดทะเบียนเพิ่มเติมส่วนที่เหลือคิดเป็นจำนวนเงิน 350 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 มกราคม 2553

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท PTT TANK ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2553 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 1,500 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000 ล้านบาท เป็น 2,500 ล้านบาท โดยเรียกชำระเป็น 3 งวด งวดละ 500 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 19 เมษายน 14 พฤษภาคม และ 15 มิถุนายน 2553

PPCL

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PPCL ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2553 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นเป็นจำนวน 365.95 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 146.38 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2553

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ต่อ)

PTTAC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTAC ครั้งที่ 6/2552 เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2552 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 4 และงวดที่ 5 เป็นเงินงวดละ 739.88 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 12 มกราคม และ 19 กุมภาพันธ์ 2553

ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นบริษัท PTTAC เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2553 ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 1,846.20 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 12,400 ล้านบาท เป็น 14,246.20 ล้านบาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 18.46 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ซึ่งมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTAC ครั้งที่ 10/2553 เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2553 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 1 เป็นจำนวน 223.85 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2553

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTAC ครั้งที่ 12/2553 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2553 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 2 เป็นจำนวน 335.78 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2553

DCAP

วันที่ 27 เมษายน 2553 DCAP ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในส่วนของบริษัทฯ งวดที่ 1 จำนวน 78.75 ล้านบาท เพื่อดำเนินโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าของ DCAP โดยบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2553

TTMT

ในระหว่างปี TTMT ได้จัดทะเบียนตั้ง TTM Sukuk Berhad ขึ้นเฉพาะกิจ ที่ประเทศมาเลเซีย เพื่อระดมทุนจากตลาดมาเลเซีย ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 100,000 ริงกิตมาเลเซีย โดย TTMT เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

BSA

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BSA ครั้งที่ 2/2553 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2553 ได้อนุมัติให้จัดตั้งบริษัท สपोर्ट เซอร์วิสเชส อัลโลแอนซ์ จำกัด (SSA) มีวัตถุประสงค์เพื่อบริหารจัดการทีมฟุตบอล ปตท. ที่จังหวัดระยอง โดยมีทุนจดทะเบียน 0.50 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ซึ่ง BSA เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ต่อ)

B.Grimm BIP

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2552 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2552 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนในบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP) กับบริษัท บี.กริม เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัท สวนอุตสาหกรรมบางกระดี จำกัด เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าสวนอุตสาหกรรมบางกระดีในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 23 51 และ 26 ตามลำดับ โดยมีทุนจดทะเบียน 21.50 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวจำนวน 4.95 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2553

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

10.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

	2553					2552					หน่วย : ล้านบาท
	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	
	ธรรมชาติ	น้ำมัน				ธรรมชาติ	น้ำมัน				
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,989.03	1,429.02	21,069.93	104,148.66	179.73	3,084.98	1,010.28	16,968.76	92,745.46	162.44	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,590.94	2,276.54	69,975.97	131,313.64	91.65	11,620.02	2,347.81	69,791.80	128,421.62	26.60	
หนี้สินหมุนเวียน	(2,066.18)	(448.86)	(9,042.46)	(51,449.03)	(177.68)	(2,310.14)	(390.32)	(8,477.42)	(44,041.25)	(137.91)	
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,578.10)	(2,030.34)	(24,742.44)	(61,540.52)	(50.56)	(5,604.86)	(2,113.65)	(25,804.20)	(62,308.41)	(1.97)	
สินทรัพย์สุทธิ	6,935.69	1,226.36	57,261.00	122,472.75	43.14	6,790.00	854.12	52,478.94	114,817.42	49.16	

งบกำไรขาดทุน : สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

	2553					2552					หน่วย : ล้านบาท
	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	
	ธรรมชาติ	น้ำมัน				ธรรมชาติ	น้ำมัน				
รายได้	6,624.71	1,958.95	56,898.02	489,386.44	238.68	8,316.56	1,842.02	46,638.57	405,982.94	186.41	
ค่าใช้จ่าย	(6,380.16)	(1,429.05)	(50,002.51)	(473,798.94)	(245.61)	(7,913.28)	(1,283.59)	(42,184.61)	(385,867.62)	(179.66)	
กำไร(ขาดทุน)ก่อน											
ภาษีเงินได้	244.55	529.90	6,895.51	15,587.50	(6.93)	403.28	558.43	4,453.96	20,115.32	6.75	
ภาษีเงินได้	(33.68)	(114.21)	(718.01)	(3,329.47)	0.90	(140.45)	(114.22)	(1,163.36)	(4,434.84)	(3.97)	
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	210.87	415.69	6,177.50	12,258.03	(6.03)	262.83	444.21	3,290.60	15,680.48	2.78	

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

10.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 3.65 ล้านบาท (2552 : 0.79 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 63.62 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 67.27 ล้านบาท)

10.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบดุล มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทร่วม	หน่วย : ล้านบาท	
	2553	2552
BCP	6,125.73	4,960.51
IRPC	50,759.53	31,857.78
TOP	78,378.92	42,820.43
PTTAR	55,156.02	36,410.18
PTTCH	108,473.84	54,605.88

10.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	หน่วย : ร้อยละ	
	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
RBA	79.35	49.00
BSA	57.14	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ

11.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น – สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินลงทุนทั่วไป	2,179.35	2,379.89	1,106.12	1,106.12
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	656.69	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	6,804.89	5,554.89	6,804.89	5,554.89
ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	5,543.42	1,647.68	5,496.81	1,647.68
รวม	15,769.95	10,504.06	14,329.42	9,230.29

11.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
เงินลงทุนทั่วไป				
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Shantou) จำกัด (PA (Shantou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	-	15.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปตท. มาร์ท จำกัด (PTT Mart)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	-	49.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	2.76	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท คัลเลอร์วิชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้าย สำเร็จรูป	0.48	-

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06
<u>เงินลงทุนในตราสารหนี้</u>				
หุ้นกู้แปลงสภาพด้อยสิทธิ บริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>				
กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.3 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2553	2552
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTI :				
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	12.72	15.50
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2553	2552	2553	2552	2553	2552	2553	2552
เงินลงทุนทั่วไป								
1. PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2. PTT Mart	-	49.00	-	78.40	-	78.40	-	-
3. FPT	2.76	2.76	44.00	44.00	44.00	44.00	-	-
4. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
5. PA (Shantou)	-	15.00	-	60.84	-	60.84	-	-
6. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	435.00	-
7. ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	-	-
8. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
9. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
10. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
11. KOT	10.00	10.00	117.93	117.93	-	-	-	-
12. KIF	10.00	10.00	48.84	48.84	-	-	-	-
13. K I	10.00	10.00	245.39	245.39	-	-	-	-
14. K II	10.00	10.00	65.52	65.52	-	-	-	-
15. XML	-	15.50	-	161.82	-	-	-	-
16. Corpus	0.48	-	0.60	-	0.60	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,319.02	2,619.48	1,179.42	1,318.06		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			(48.18)	(9.46)	-	-		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(91.49)	(230.13)	(73.30)	(211.94)		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			2,179.35	2,379.89	1,106.12	1,106.12		

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2553	2552	2553	2552	2553	2552	2553	2552
<u>เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย</u>								
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	62.00	40.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	17.28	13.68
XML	12.72	-	221.79	-	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			557.79	336.00	336.00	336.00		
<u>เงินลงทุนในตราสารหนี้</u>			585.60	585.60	585.60	585.60		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	504.89	504.89	504.89	-	-
FAM EPIF			6,300.00	5,050.00	6,300.00	5,050.00	-	-
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,804.89	5,554.89	6,804.89	5,554.89		
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายก่อน ปรับมูลค่าเงินลงทุนและผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน			7,948.28	6,476.49	7,726.49	6,476.49		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			98.90	-	-	-		
ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			5,543.42	1,647.68	5,496.81	1,647.68		
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย			13,590.60	8,124.17	13,223.30	8,124.17		
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ			15,769.95	10,504.06	14,329.42	9,230.29	514.28	53.68

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ณ วันที่ 1 มกราคม	10,504.06	7,784.74	9,230.29	6,643.23
- เงินลงทุนเพิ่ม	1,309.97	253.42	1,250.00	211.73
- ซื้อธุรกิจ	-	120.13	-	-
- ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	3,895.74	2,375.33	3,849.13	2,375.33
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	60.18	(29.56)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15,769.95	10,504.06	14,329.42	9,230.29

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

PA (Shantou)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2553 มีมติอนุมัติให้จำหน่ายหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่ใน Petro Asia (Shantou) Co., Ltd (PA(Shantou)) ในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมด ให้แก่บริษัท Shenzhen Sailuo Industrial Development Co., Ltd ซึ่งเป็นผู้เสนอซื้อในราคาประมาณ 19.74 ล้านบาท ดังนั้นบริษัทฯ จึงได้โอนเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน PA(Shantou) จากเงินลงทุนระยะยาวอื่นไปเป็นเงินลงทุนชั่วคราวเพื่อรอการจำหน่าย ต่อมาผู้เสนอซื้อได้ยกเลิกการซื้อและมีผู้เสนอซื้อรายใหม่เข้ามาขอซื้อหุ้นดังกล่าว ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาร่างสัญญาการซื้อขายหุ้นของทั้งสองฝ่าย

FAM EPIF

ในระหว่างงวดบริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มเติมในกองทุนรวม FAM EPIF จำนวน 1,250 ล้านบาท และคิดเป็นจำนวนหน่วยลงทุน 122.36 ล้านบาท

PTT MART

ในระหว่างงวดบริษัทฯ ได้ตัดเงินลงทุน 78.40 ล้านบาทออกจากบัญชี ซึ่งเงินลงทุนดังกล่าวบริษัทฯ ได้รับรู้ค่าเพื่อการด้อยค่าไว้เต็มจำนวนแล้ว

Corpus

ในระหว่างงวดบริษัทฯ ได้รับโอนหุ้นสามัญจาก Corpus เพื่อเป็นการชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯ โดยใช้วิธีการแปลงหนี้เป็นทุนตามที่กำหนดไว้ในแผนฟื้นฟูกิจการซึ่งศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งเห็นชอบด้วยแล้ว ทั้งนี้เงินลงทุนดังกล่าวบริษัทฯ ได้รับรู้ค่าเพื่อการด้อยค่าไว้เต็มจำนวนแล้ว

XML

ในระหว่างงวดบริษัทย่อยของ PTTI ได้ลงทุนเพิ่มเติมใน XML เป็นจำนวนเงิน 1.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 59.97 ล้านบาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน XML เท่ากับร้อยละ 16.72 ต่อมาเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2553 XML ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ออสเตรเลีย และมีผู้ใช้สิทธิแปลงสภาพใบสำคัญแสดงสิทธิส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน XML ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ลดลงจากร้อยละ 16.72 เป็นร้อยละ 12.72

12. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	10,249.28	28,946.65	234,789.34	352,234.96	11,044.47	86,284.57	723,549.27
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	-	2.65	467.55	-	13.33	23.49	507.02
- ซื้อสินทรัพย์	669.59	1,533.74	3,197.64	55,119.10	1,317.42	44,980.49	106,817.98
- ดันทุนการกู้ยืม	-	(7.34)	(109.04)	-	(0.01)	2,158.50	2,042.11
- โอนเปลี่ยนประเภท	125.99	9,337.07	38,457.34	(161.10)	821.98	(54,467.53)	(5,886.25)
- ขายและจำหน่าย	(16.02)	(877.66)	(1,773.16)	(1,663.17)	(658.94)	(3.48)	(4,992.43)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	(120.57)	(15.18)	(481.40)	(654.20)	53.12	(87.24)	(1,305.47)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	10,908.27	38,919.93	274,548.27	404,875.59	12,591.37	78,888.80	820,732.23
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	-	(12,398.06)	(80,669.15)	(147,643.01)	(7,379.71)	-	(248,089.93)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	-	(1.78)	(93.69)	-	(4.57)	-	(100.04)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(1,709.67)	(9,935.33)	(34,460.08)	(1,065.74)	-	(47,170.82)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(72.40)	(94.01)	-	203.86	-	37.45
- ขายและจำหน่าย	-	774.04	466.70	105.31	481.58	-	1,827.63
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	-	7.16	140.47	260.32	7.54	-	415.49
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	-	(13,400.71)	(90,185.01)	(181,737.46)	(7,757.04)	-	(293,080.22)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(60.72)	(7.39)	(242.86)	(561.73)	-	-	(872.70)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(81.27)	(8.23)	(47.41)	(0.54)	-	-	(137.45)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	60.72	3.42	0.06	90.03	-	-	154.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	(81.27)	(12.20)	(290.21)	(472.24)	-	-	(855.92)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,188.56	16,541.20	153,877.33	204,030.22	3,664.76	86,284.57	474,586.64
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	10,827.00	25,507.02	184,073.05	222,665.89	4,834.33	78,888.80	526,796.09

12. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	7,753.01	21,762.59	202,315.28	8,427.54	50,727.36	290,985.78
- ซื้อสินทรัพย์	84.26	642.49	1,934.77	970.00	20,516.81	24,148.33
- คืนทุนการกู้ยืม	-	(7.34)	(109.04)	(0.01)	1,003.17	886.78
- โอนเปลี่ยนประเภท	222.94	2,861.04	30,286.25	1,212.89	(35,245.17)	(662.05)
- ขายและจำหน่าย	(16.02)	(173.34)	(1,321.76)	(544.64)	-	(2,055.76)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	8,044.19	25,085.44	233,105.50	10,065.78	37,002.17	313,303.08
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	-	(9,440.98)	(70,700.77)	(6,057.62)	-	(86,199.37)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(1,046.54)	(7,405.39)	(853.75)	-	(9,305.68)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.03)	0.03	(0.01)	-	(0.01)
- ขายและจำหน่าย	-	143.95	135.55	392.05	-	671.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	-	(10,343.60)	(77,970.58)	(6,519.33)	-	(94,833.51)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(60.72)	(7.40)	(242.73)	-	-	(310.85)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(81.27)	(8.23)	(12.38)	-	-	(101.88)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	60.72	3.42	-	-	-	64.14
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	(81.27)	(12.21)	(255.11)	-	-	(348.59)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	7,692.29	12,314.21	131,371.78	2,369.92	50,727.36	204,475.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	7,962.92	14,729.63	154,879.81	3,546.45	37,002.17	218,120.98

12. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 2,042.11 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 2,238.49 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 886.78 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 1,433.05 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตรการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 1.67 – 7.25 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : ร้อยละ 3.32-7.25)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ราคาทุน	981.36	800.22	844.84	674.76
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(204.58)	(467.08)	(142.26)	(414.25)
ราคาตามบัญชี	776.78	333.14	702.58	260.51

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท		
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2553)
เวียดนาม 52/97	-	30.42	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	31.84	-
เวียดนาม 16-1	904.42	-	1,305.74
เวียดนาม 9-2	1,181.59	-	811.23
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	281.13	-	434.66

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	6,038.23	19,523.41	1,106.40	26,668.04
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	0.12	0.12	660.10	660.34
- เพิ่มขึ้น	210.07	51.51	0.08	261.66
- โอนเปลี่ยนประเภท	407.80	(1,060.86)	(277.12)	(930.18)
- ขายและจำหน่าย	(4.50)	-	(67.40)	(71.90)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.29)	(9.67)	0.35	(9.61)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,651.43	18,504.51	1,422.41	26,578.35
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(1,686.50)	(4,793.64)	(553.70)	(7,033.84)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	(0.10)	-	-	(0.10)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(296.47)	(539.36)	(73.68)	(909.51)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.28	244.16	-	244.44
- ขายและจำหน่าย	4.41	-	50.99	55.40
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.20	5.54	2.85	8.59
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	(1,978.18)	(5,083.30)	(573.54)	(7,635.02)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	4,351.73	14,729.77	552.70	19,634.20
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	4,673.25	13,421.21	848.87	18,943.33

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	1,286.93	18,214.81	51.55	19,553.29
- เพิ่มขึ้น	90.97	0.01	-	90.98
- โอนเปลี่ยนประเภท	349.18	26.68	-	375.86
- ขายและจำหน่าย	(4.41)	-	-	(4.41)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	1,722.67	18,241.50	51.55	20,015.72
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(869.83)	(4,457.62)	(51.55)	(5,379.00)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(161.59)	(477.27)	-	(638.86)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.46	(6.46)	-	(6.00)
- ขายและจำหน่าย	4.41	-	-	4.41
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	(1,026.55)	(4,941.35)	(51.55)	(6,019.45)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	417.10	13,757.19	-	14,174.29
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	696.12	13,300.15	-	13,996.27

14. สินทรัพย์เหมือง- สุทธิ

สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม	36,887.30	-
- ซื้อธุรกิจ	-	36,901.18
- เพิ่มขึ้น	893.58	4,943.55
- โอนเปลี่ยนประเภท	634.62	(3,809.13)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,170.04)	(1,148.30)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	36,245.46	36,887.30
ค่าตัดจำหน่ายสะสม		
ณ วันที่ 1 มกราคม	(2,880.05)	-
- ซื้อธุรกิจ	-	(1,902.13)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(901.83)	(1,086.07)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.28	(18.06)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	277.20	126.21
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(3,504.40)	(2,880.05)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์		
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(41.76)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(41.76)	-
ราคาตามบัญชี		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	32,699.30	34,007.25

15. ค่าความนิยม-สุทธิ

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	17,381.94	12,107.22
- ซื้อธุรกิจ	-	107.48
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 37)	926.01	5,991.73
- โอนเปลี่ยนประเภท	(37.23)	-
- ขาดทุนจากการซื้อขายค่า	(33.52)	(176.97)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(731.07)	(647.52)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	17,506.13	17,381.94

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	
- ภาษีเงินได้ของบริษัทฯ	30
- ภาษีเงินได้ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15 - 30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5 - 55
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	13,863.07	12,433.88	12,638.43	11,017.60
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(557.39)	307.37	81.64	311.48
รวมภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	13,305.68	12,741.25	12,720.07	11,329.08
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	24,205.77	20,150.18	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(605.99)	(101.39)	-	-
รวมภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	23,599.78	20,048.79	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	5,131.19	4,519.82	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1,787.53)	1,146.39	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	3,343.66	5,666.21	-	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	-	(135.53)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1,142.03)	(5,005.96)	-	-
รวมภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์				
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	(1,142.03)	(5,141.49)	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	39,107.09	33,314.76	12,720.07	11,329.08

ในประเทศออสเตรเลีย นอกจากมีการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลแล้ว ยังมีการจัดเก็บภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียม (Petroleum Resource Rent Tax: PRRT) ด้วย โดยคำนวณตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดในอัตราร้อยละ 40 ซึ่งกลุ่มบริษัทได้บันทึกภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PRRT โดยใช้นโยบายการบัญชีในการวัดค่าและเปิดเผยเช่นเดียวกับภาษีเงินได้นิติบุคคล

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	1,486.09	1,468.71
เพิ่มขึ้น (ลดลง)	401.28	(187.16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	1,887.37	1,281.55
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	172.32	-
เพิ่มขึ้น (ลดลง)	390.51	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	562.83	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	1,719.21	-
เพิ่มขึ้น (ลดลง)	2,977.20	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	4,696.41	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมใน ประเทศออสเตรเลีย		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	6,685.92	-
เพิ่มขึ้น (ลดลง)	1,401.96	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	8,087.88	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,063.54	1,468.71
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	15,234.49	1,281.55

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	5,363.60	5,270.19
เพิ่มขึ้น (ลดลง)	1,227.97	1,049.22
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,591.57	6,319.41
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	14,219.68	-
เพิ่มขึ้น (ลดลง)	(239.16)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	13,980.52	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	9,106.76	-
เพิ่มขึ้น (ลดลง)	729.72	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	9,836.48	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	28,690.04	5,270.19
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	30,408.57	6,319.41

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และรายได้รอการตัดบัญชี ด้านหนี้สินส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีออดอนอุปกรณ์การผลิตและกำไรจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารีออดอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ

17. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	16,735.19	24,055.93	19,343.93	26,590.36
- เพิ่มขึ้น	-	25.79	-	25.79
- Make-up Right	(8,931.40)	(7,346.53)	(9,600.46)	(7,272.22)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	7,803.79	16,735.19	9,743.47	19,343.93

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยานาและเขตกุนในประเทศสหภาพพม่าเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินประกันและมัดจำ	10,554.18	238.79	44.83	39.13
เงินจ่ายล่วงหน้า	9,020.90	8,370.25	4,131.81	4,272.38
สินค้างเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	13,911.72	13,241.10	13,894.99	12,510.33
ค่าตอบแทนตามสัญญารอดบัญชี	919.35	978.91	-	-
อื่น ๆ	1,493.22	1,439.07	132.82	288.28
รวม	35,899.37	24,268.12	18,204.45	17,110.12

ในระหว่างปี 2553 PTTEP ได้จ่ายเงินมัดจำสำหรับการซื้อหุ้นส่วนจำนวน 10,312 ล้านบาท ให้กับบริษัท Statoil Canada Ltd. และ Statoil Canada Holdings Corp. จากการเข้าร่วมสัญญา Partnership Unit Sale Agreement (PUSA) เพื่อเข้าซื้อหุ้นส่วนในสัดส่วนร้อยละ 40 เพื่อร่วมลงทุนในแหล่ง Oil Sand Kai Kos Dehseh (KKD) ในประเทศแคนาดา

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค้า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ในปี 2553 และปี 2552 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้างเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ เนื่องจากราคาทุนต่ำกว่า

19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.84 - 6.45 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.55 - 6.45 ต่อปี) ในงบการเงินรวม ส่วนในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่มีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

20. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินรับล่วงหน้า	139.20	116.97	25.14	56.64
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,636.90	2,414.45	2,198.11	2,005.46
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี)	164.80	316.28	-	0.99
อื่น ๆ	2,138.64	1,112.02	980.49	615.18
รวม	5,079.54	3,959.72	3,203.74	2,678.27

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	9,975.85	9,577.00	9,500.00	9,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	211.64	196.73	211.64	196.73
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	3,512.16	10,307.39	2,651.91	2,917.25
หุ้นกู้ - สกุลบาท	11,356.50	12,798.73	11,356.50	3,300.00
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	3,286.60	-	3,286.60	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	219.52	1,054.64	188.61	199.25
รวม	28,562.27	33,934.49	27,195.26	16,113.23

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	36,002.44	44,010.49	27,500.00	37,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	504.71	653.13	504.71	653.13
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	43,854.43	29,364.14	22,436.28	16,587.09
หุ้นกู้ - สกุลบาท	197,769.46	191,755.40	148,804.20	142,804.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	63,788.49	44,474.94	39,933.29	44,474.94
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	507.31	10,695.55	451.96	82.86
รวม	<u>342,426.84</u>	<u>320,953.65</u>	<u>239,630.44</u>	<u>241,602.22</u>

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 18,575.61 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 28,040.29 ล้านบาท) ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	51,826.39	62,533.72	28,664.50	30,595.33
อัตราดอกเบี้ยคงที่	319,162.72	292,354.42	238,161.20	227,120.12
รวม	<u>370,989.11</u>	<u>354,888.14</u>	<u>266,825.70</u>	<u>257,715.45</u>

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
พันธบัตร ปรตท.	3.90%-7.83%	3.85%-7.83%	3.90%-7.83%	3.85%-7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	2.32%-4.75%	2.38%-4.75%	2.32%-4.75%	2.38%-4.75%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	0.46%-6.05%	0.46%-7.51%	0.46%-3.83%	0.46%-4.57%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.00%-7.40%	1.81%-7.40%	3.20%-7.40%	3.20%-7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.57%-5.88%	4.74%-5.88%	1.57%-5.88%	4.74%-5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3.33%-6.75%	4.00%-10.34%	3.33%-6.33%	4.80%-6.69%

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม-สกุลบาทและสกุลต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553
มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	54,437.35	934.08	23,000.00	94,108.88
- กู้เพิ่ม	2,623.15	657.85	-	24,009.79
- ชำระคืน	(10,365.87)	(307.87)	-	(20,462.31)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(2,742.69)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	(858.03)
- อื่นๆ	-	0.18	-	5.59
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(10,187.49)	(116.03)	-	(13,699.65)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	36,507.14	1,168.21	23,000.00	80,361.58

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	47,349.86	331.04	23,000.00	66,854.20
- กู้เพิ่ม	70.16	300.00	-	9,872.42
- ชำระคืน	(9,703.67)	(87.04)	-	(12,620.92)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(1,301.16)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,711.64)	(87.53)	-	(12,363.55)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	28,004.71	456.47	23,000.00	50,440.99

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2553 บริษัทฯแก้ไขสัญญาเงินกู้สกุลบาทวงเงิน 12,000 ล้านบาท โดยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวก 2 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวระหว่างร้อยละ 6M THBFIX บวก 1 ต่อปี และ 6M THBFIX บวก 1.35 ต่อปี ซึ่งมีผลต่อการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 30 มีนาคม 2562

เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 บริษัทฯขอยืมเงินได้ทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวนเงิน 504 ล้านบาท อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3M BIBOR บวก 0.77 ต่อปี โดยมีกำหนดชำระดอกเบี้ยและทยอยคืนเงินต้นทุก 3 เดือน เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2553 ทั้งนี้ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2553

เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2553 กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้ทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงิน 1,710 ล้านบาท อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวก 2.25 ต่อปี ทั้งนี้กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนเพื่อนำมาரிไฟแนนซ์เงินกู้เดิมที่มีกับสถาบันการเงินอีกแห่งหนึ่ง (บริษัทฯรับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 598.50 ล้านบาท)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน วงเงิน 7,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 10.5 ปี อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกส่วนเพิ่ม ทั้งนี้ในระหว่างงวดกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 3,500 ล้านบาท (บริษัทฯรับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 1,450.49 ล้านบาท)

เงินกู้ยืม-สกุลบาทจาก สบพ.

เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2553 บริษัทฯได้เบิกเงินกู้วงที่ 5 จำนวน 70.16 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV โดยชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเงินกู้เป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 3.55 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนกันยายน 2553 และครั้งสุดท้ายในเดือนมิถุนายน 2558

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย:ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย		กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)		เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง						
02/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว ระหว่าง 6M THBFIX+1 และ 6M THBFIX+1.35	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงิน ต้นทุกงวดครึ่งปี และงวดสุดท้ายใน วันที่ 30 มีนาคม 2562	โนปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ย ตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระ คืนเงินต้นในวันที่ 30 มีนาคม 2562	อัตราลอยตัว 6M THBFIX+0.95	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาามีสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 มิถุนายน 2555 ใน การเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตรา ลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX+0.95 เป็น อัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี		

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2553 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน 3 แห่ง อายุเงินกู้ 5 ปี วงเงินรวม 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยเท่ากับร้อยละ LIBOR บวก 0.75 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ทั้งนี้บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2553

เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2553 บริษัทฯ ย่อยแห่งหนึ่งได้เบิกเงินกู้เต็มวงเงินจำนวน 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามสัญญาเงินกู้ที่ทำกับสถาบันการเงิน 4 แห่ง อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ ร้อยละ LIBOR บวก 3 ต่อปี ชำระดอกเบี้ย ทุก 6 เดือน และมีกำหนดจ่ายชำระคืนเงินกู้งวดแรกในวันที่ 25 มกราคม 2556

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญา Term Loan Facility Agreement กับสถาบันการเงินต่างประเทศจำนวน 7 แห่ง วงเงินรวม 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุเงินกู้ 12 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR บวก 1.25 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และมีกำหนดจ่ายชำระคืนเงินต้นทุกครึ่งปีภายในระยะเวลา 9 ปี โดยจะเริ่มจ่ายคืนเงินกู้ครั้งแรกในปี พ.ศ.2555 ทั้งนี้ในระหว่างงวดกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 207 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 100.40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย		กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง				ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
05/04/2549	เงินญี่ปุ่น	23,000	4.45	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเงินญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านบาท ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯสามารถเลือกซื้อเงินสกุลเงินญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯมีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเทียบเท่าที่ใช้ในการซื้อเงินสกุลเงินญี่ปุ่นขึ้นอยู่กับช่วงอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินญี่ปุ่น	

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย		กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	ตามสัญญาเงินกู้					
14/11/2549	ดอลลาร์ สหรัฐ	225*	LIBOR+0.265	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นและชำระคืน เงินต้นงวดสุดท้าย ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	-ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ -ในปี 2552 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) บนเงินกู้ยืมระยะยาว 300 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ โดยเป็นการแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกด้วยส่วนเพิ่ม 0.265% กับ อัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดยสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - ในปี 2553 บริษัทฯทำสัญญาขายอายุสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) จนครบ กำหนดอายุเงินกู้ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	อัตราคงที่ระหว่าง 2.85-3.35 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญาสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะยกเลิกจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็น อัตราลอยตัวแบบเดิม และอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR-0.265 ต่อปี	
25/5/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	LIBOR+0.75	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	ในปี 2553 บริษัทฯได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ย (Interest Rate Swap)	อัตราคงที่ระหว่าง 2.66-2.989 และอัตราลอยตัว LIBOR+0.65 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญาสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 25 พฤษภาคม 2554 ในการ เปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว ร้อยละ LIBOR+0.65 เป็นอัตรา ดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี	

* จำนวนเงินต้นได้ลดลงจาก 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เหลือ 225 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากในระหว่างปี 2553 บริษัทฯ มีการทยอยชำระคืนเงินกู้

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2553		2552	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	64,147.91	2,126.57	44,474.94	1,326.94
- สกุลบาท	209,125.96	-	204,554.13	-
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	2,927.18	96.50	-	-
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(14,643.10)	(108.48)	(12,798.73)	-
รวม	261,557.95	2,114.59	236,230.34	1,326.94

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2553		2552	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	43,219.89	1,426.57	44,474.94	1,326.94
- สกุลบาท	160,160.70	-	146,104.20	-
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(14,643.10)	(108.48)	(3,300.00)	-
รวม	188,737.49	1,318.09	187,279.14	1,326.94

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนในวงจำกัดไม่เกิน 10 ราย ครั้งที่ 1/2553 วงเงิน 6,636 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	2,636	4,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	7	12
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	4.10	4.50
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 25 ก.พ. และ 25 ส.ค.	
วันออกหุ้นกู้	25 กุมภาพันธ์ 2553	25 กุมภาพันธ์ 2553
วันครบกำหนดไถ่ถอน	25 กุมภาพันธ์ 2560	25 กุมภาพันธ์ 2565

เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2553 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไป จำนวน 2 ชุด วงเงิน 10,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	6,000	4,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	4 ปี 15 วัน	7 ปี 15 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.20	ปีที่ 1-4 : 3.20 ปีที่ 5-6 : 4.20 ปีที่ 7 : 5.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย.	
วันออกหุ้นกู้	29 พฤศจิกายน 2553	29 พฤศจิกายน 2553
วันครบกำหนดไถ่ถอน	14 ธันวาคม 2557	14 ธันวาคม 2560

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ วงเงิน 4,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	4,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	100
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	5.90
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือนในวันที่ 2 มิ.ย. และ 2 ธ.ค.
วันออกหุ้นกู้	2 ธันวาคม 2553
วันครบกำหนดไถ่ถอน	2 ธันวาคม 2653 ทั้งนี้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ในปีที่ 50 ,ปีที่ 75 และกรณีอื่น (ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ)

เมื่อวันที่ 12-13 มกราคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วนจำนวน 4,040 ล้านบาท ซึ่งจะครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 20 มิถุนายน 2558 โดยมีกรเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี เป็นอัตราลอยตัวเท่ากับ 6M THBFIX บวกร้อยละ 0.89 - 1.19 ต่อปี ทั้งนี้ในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวบางสัญญามีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิที่จะยกเลิกสัญญาก่อนกำหนดได้

ต่อมาเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2553 บริษัทฯ ได้ยกเลิกภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วน จำนวน 2,040 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากสถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา และในเดือนธันวาคม 2553 สถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญาได้ใช้สิทธิยกเลิกภาระผูกพันสำหรับหุ้นกู้สกุลบาท จำนวน 2,000 ล้านบาท ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาททั้งจำนวน 4,040 ล้านบาท ได้ถูกยกเลิกทั้งหมด มีผลให้กลับไปจ่ายดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี จนครบกำหนดไถ่ถอน

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม และวันที่ 4 สิงหาคม 2553 บริษัท PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยสิทธิ ให้กับนักลงทุนสถาบันต่างประเทศ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และนักลงทุนสถาบันในประเทศไทย จำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.152 ต่อปี โดยมี PTTEP เป็นผู้รับประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้ดำเนินการออกหุ้นกู้มีหลักประกันไม่ค่อยสิทธิผ่านบริษัทย่อยในประเทศมาเลเซีย จำนวน 600 ล้านดอลลาร์ อายุ 5-15 ปี อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ย 4.54% ต่อมาได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency Swap) สำหรับหุ้นกู้ดังกล่าวจากสกุลริงกิตเป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 193 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ย 3.957% (บริษัทฯ รับรู้หุ้นกู้ดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 96.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 2,927.18 ล้านบาท)

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้สกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย		กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง				เงินต้น	เงินของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
2/12/2548	บาท	3,643.50*	6.70	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 2 ธันวาคม 2554	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 108.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ 5.44 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-	
22/06/2550	เยน ญี่ปุ่น	36,000	2.71	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR+0.2 หรือ อัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งขึ้นอยู่กับ อัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตรา คงที่ระหว่าง 4.98-5.37 ของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR+0.2 หรือ LIBOR+0.65 ขึ้นอยู่ กับเงื่อนไขในแต่ละสัญญา	
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-7 : 5.95	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 4.74-4.75 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-	
25/02/2553	บาท	2,636	4.10	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR+1.04 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-	
25/02/2553	บาท	4,000	4.50	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR+1.05 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-	

* จำนวนเงินต้น ได้ลดลงจาก 7,000 ล้านบาท เหลือ 3,643.50 ล้านบาท เนื่องจากเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2553 บริษัทฯ ได้ยกเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จึงทำให้ภาระหนี้บางส่วนกลับไปเป็นหนี้สกุลบาท

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	245.30	1,447.66	210.50	206.53
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	541.71	13,472.09	482.95	84.23
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(60.18)	(3,169.56)	(52.88)	(8.65)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>726.83</u>	<u>11,750.19</u>	<u>640.57</u>	<u>282.11</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	219.52	1,054.64	188.61	199.25
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	<u>507.31</u>	<u>10,695.55</u>	<u>451.96</u>	<u>82.86</u>
รวม	<u>726.83</u>	<u>11,750.19</u>	<u>640.57</u>	<u>282.11</u>

หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ส่วนใหญ่เป็นหนี้สินเพื่อการใช้เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage and Offloading : FPSO) ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ในระหว่างปี 2553 PTTEP ได้ตกลงซื้อเรือดังกล่าวในราคา 13,535 ล้านบาท เพื่อที่จะลดภาระดอกเบี้ยจำนวนมากในอนาคต จึงมีผลทำให้สัญญาเช่าทางการเงินสิ้นสุดลง โดยค่าซื้อเรือที่ตกลงซื้อขายกันนั้นสูงกว่ามูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ตกลงซื้อขาย ซึ่งส่วนต่างดังกล่าวได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายอื่นจำนวน 1,484.83 ล้านบาท ทั้งนี้ PTTEP ได้ชำระเงินค่าซื้อเรือทั้งจำนวนแล้วในเดือนตุลาคม 2553

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2553						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	รวม
ภายใน 1 ปี	3,512.16	9,975.85	3,286.60	11,356.50	219.52	211.64	28,562.27
เกิน 1 - 2 ปี	3,968.16	4,585.78	-	45,287.71	160.12	212.70	54,214.47
เกิน 2 - 5 ปี	23,294.63	9,331.93	35,965.78	70,372.45	347.19	292.01	139,603.99
เกิน 5 ปี	16,591.64	22,084.73	27,822.71	82,109.30	-	-	148,608.38
รวม	47,366.59	45,978.29	67,075.09	209,125.96	726.83	716.35	370,989.11

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2552						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	รวม
ภายใน 1 ปี	10,307.39	9,577.00	-	12,798.73	1,054.64	196.73	33,934.49
เกิน 1 - 2 ปี	3,876.18	9,879.52	6,987.65	8,000.00	2,371.74	197.71	31,312.80
เกิน 2 - 5 ปี	9,266.63	9,999.89	16,357.53	89,457.02	8,323.81	455.42	133,860.30
เกิน 5 ปี	16,221.33	24,131.08	21,129.76	94,298.38	-	-	155,780.55
รวม	39,671.53	53,587.49	44,474.94	204,554.13	11,750.19	849.86	354,888.14

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2553						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	2,651.91	9,500.00	3,286.60	11,356.50	188.61	211.64	27,195.26
เกิน 1 - 2 ปี	2,468.15	4,000.00	-	23,500.00	129.26	212.70	30,310.11
เกิน 2 - 5 ปี	11,361.11	7,000.00	14,793.82	53,686.20	322.71	292.01	87,455.85
เกิน 5 ปี	8,607.01	16,500.00	25,139.47	71,618.00	-	-	121,864.48
รวม	25,088.18	37,000.00	43,219.89	160,160.70	640.58	716.35	266,825.70

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2552						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	2,917.25	9,500.00	-	3,300.00	199.25	196.73	16,113.23
เกิน 1 - 2 ปี	2,933.81	9,500.00	6,987.65	8,000.00	73.18	197.71	27,692.35
เกิน 2 - 5 ปี	5,244.28	8,500.00	16,357.53	50,996.20	9.68	455.42	81,563.11
เกิน 5 ปี	8,409.00	19,000.00	21,129.76	83,808.00	-	-	132,346.76
รวม	19,504.34	46,500.00	44,474.94	146,104.20	282.11	849.86	257,715.45

22. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	25,790.75	23,555.90
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,753.37)*	(661.20)
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	22,037.38	22,894.70

การเปลี่ยนแปลงในประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ณ วันที่ 1 มกราคม	23,555.90	16,309.66
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	5,760.90	7,071.69
- ช้อรธุรกิจ	-	69.30
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2,218.16)	105.25
- ใช้ไปในระหว่างปี	(1,307.89)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	25,790.75	23,555.90

* เป็นประมาณการหนี้สินที่เกิดจากการคาดการณ์ว่าแหล่ง Jabiru และ Challis ของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลียจะหยุดผลิตในปี 2553

23. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	1,213.42	1,058.45	897.82	828.39
รายได้รอรับรู้	372.27	369.32	372.22	368.83
เงินรับล่วงหน้าอื่น	216.34	245.80	216.33	245.78
กองทุนบำเหน็จพนักงาน	5.74	6.48	5.74	6.48
หนี้สินระยะยาว Make up	3,036.24	1,284.88	3,036.24	1,284.88
อื่น ๆ	879.73	512.53	-	-
รวม	<u>5,723.74</u>	<u>3,477.46</u>	<u>4,528.35</u>	<u>2,734.36</u>

หนี้สินระยะยาว Make up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งขาดานาและแหล่งเขตากูน

24. ทุนเรือนหุ้น

24.1 ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	10	2,857,245,725	28,572,457,250

24.2 ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	2,824,056,625	28,240,566,250	22,801,956,166	51,042,522,416
ออกหุ้นเพิ่ม	9,728,200	97,282,000	1,750,716,800	1,847,998,800
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	2,833,784,825	28,337,848,250	24,552,672,966	52,890,521,216
ออกหุ้นเพิ่ม	15,257,200	152,572,000	3,032,756,600	3,185,328,600
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	2,849,042,025	28,490,420,250	27,585,429,566	56,075,849,816

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548*	183	1 : 1	39.41	0.59	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1 : 1	12.39	7.61	28 กันยายน 2554
			51.80	8.20	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของบริษัทฯ วันที่ 1 กันยายน 2548 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.59 ล้านหน่วย

25. เงินสำรอง

25.1 สำรองตามกฎหมาย

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

25.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	988.61	963.26	988.61	963.26
จัดสรรระหว่างปี	16.48	25.35	16.48	25.35
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,005.09	988.61	1,005.09	988.61

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

26. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯมีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้น ได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2553	2552	2553	2552
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	83,087,719,301	59,547,585,885	83,087,719,301	59,547,585,885
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(134,551,809)	(291,218,606)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	83,087,719,301	59,547,585,885	82,953,167,492	59,256,367,279
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,839,222,607	2,826,903,211	2,842,237,569	2,828,935,095
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	29.26	21.06	29.19	20.95

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2553	2552	2553	2552
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	54,576,941,984	39,650,620,690	54,576,941,984	39,650,620,690
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,839,222,607	2,826,903,211	2,842,237,569	2,828,935,095
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	19.22	14.03	19.20	14.02

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTEP

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTEP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545*	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546*	23.40	1 : 5	9.72	0.28	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547*	36.60	1 : 5	13.61	0.39	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548*	55.60	1 : 5	13.53	0.47	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549	91.20	1 : 5	10.81	3.19	31 กรกฎาคม 2554
			57.45	4.55	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ PTTEP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 วันที่ 1 สิงหาคม 2546 วันที่ 1 สิงหาคม 2547 และวันที่ 1 สิงหาคม 2548 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย 0.06 ล้านหน่วย 0.08 ล้านหน่วย และ 0.09 ล้านหน่วยตามลำดับ

PTTAR

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 ตุลาคม 2550	23.22	1 : 0.52	3.45	26.74	15 ตุลาคม 2555

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTCH

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549	66.50	1 : 1	25.71	3.29	28 กันยายน 2554

IRPC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550	2.88	1 : 1	645.38	262.49	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	24.43	13.67	27 กันยายน 2554
			<u>669.81</u>	<u>276.16</u>	

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

BCP

การออกและเสนอขายหุ้นผู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขายหุ้นผู้แปลง สภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นผู้แปลงสภาพ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	257.92	21.68	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	-	41.81	15 พฤษภาคม 2559
			257.92	63.49	

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้ถือหุ้นของ BCP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 พฤษภาคม 2549	18.00	1 : 1	0.06	69.03	14 พฤษภาคม 2554

27. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,363,483.48	1,137,519.60	1,306,582.48	1,086,268.96
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	404,382.28	341,081.78	401,915.20	336,266.47
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	94,730.17	75,526.30	48,674.17	43,226.07
ผลิตภัณฑ์เหมือง	24,652.15	20,200.25	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	151.28	106.22	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	614.03	681.91	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	5,616.65	5,114.21	1,578.75	1,238.08
รายได้จากการให้บริการ	6,374.52	5,944.18	-	-
รวม	1,900,004.56	1,586,174.45	1,758,750.60	1,466,999.58

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 132,291.42 ล้านบาท และ 111,826.71 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 132,055.89 ล้านบาท และ 111,512.89 ล้านบาท

28. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้ค่าขนส่ง	4,373.00	5,276.52	3,901.42	5,425.96
เงินปันผลรับ	514.28	53.68	18,830.84	14,546.87
ดอกเบี้ยรับ	2,678.79	1,920.45	3,852.36	3,127.14
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ เงินยืมล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	447.06	546.34	447.06	546.34
อื่น ๆ	4,993.15	4,657.06	4,009.62	3,579.43
รวม	13,006.28	12,454.05	31,041.30	27,225.74

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินยืมล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take or Pay) เป็นเงินรับชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

29. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	(2,393.26)	2,494.23	(2,393.17)	2,743.66
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	1,648,026.08	1,370,017.99	1,674,302.10	1,390,546.84
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	12,196.66	12,329.82	6,331.54	5,864.41
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	4,925.77	4,367.89	4,258.86	3,804.76
ค่าขนส่ง	13,683.07	11,663.34	7,523.82	7,911.16
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	49,573.61	43,149.75	10,283.08	9,776.00
ค่าซ่อมแซม	5,302.40	4,421.21	2,681.71	2,338.00
ค่าสาธารณูปโภค	8,578.44	7,148.45	7,373.52	6,276.40

30. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ค่าภาคหลวง	18,197.76	15,037.18
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	480.86	421.25
รวม	<u>18,678.62</u>	<u>15,458.43</u>

31. ค่าใช้จ่ายอื่น

ค่าใช้จ่ายอื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอณฑารา	456.65	9,085.87
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อเรือ FPSO (หมายเหตุฯ 21.3)	1,484.83	-
รวม	<u>1,941.48</u>	<u>9,085.87</u>

ในปี 2553 ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอณฑาราส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อม ส่วนค่าชดเชยความเสียหายนั้น PTTEP ได้ซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้น ในวงเงินประมาณ 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 9,000 ล้านบาท ซึ่ง PTTEP ได้รับรู้แล้วในปี 2552 จำนวน 1,341 ล้านบาท และในปี 2553 จำนวน 1,369 ล้านบาท ทั้งนี้จำนวนเงินที่จะได้รับชดเชยนั้นจะขึ้นอยู่กับค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นและเงื่อนไขความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย โดยปัจจุบัน PTTEP อยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือจากผู้รับประกันภัย

32. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 ได้รวมกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ส่วนแบ่งกำไรก่อนกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	14,129.76	17,912.57
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	4,862.66	854.26
รวม	18,992.42	18,766.83

33. ดัชนีทุนทางการเงิน

ดัชนีทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,292.09	2,054.42	1,102.98	1,006.41
พันธบัตรและหุ้นกู้	12,846.41	11,187.82	10,548.30	9,641.13
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	20.95	20.67	16.57	18.41
อื่นๆ	18.61	275.96	12.04	9.95
ดัชนีทุนทางการเงินอื่น	865.07	680.13	563.31	517.30
รวม	16,043.13	14,219.00	12,243.20	11,193.20

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

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

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่างประเทศ	ปิโตรเคมี					
										การกลั่น
ขาย - นอกกิจการระหว่างกัน	19,993.72	336,468.91	476,293.26	995,413.87	46,455.56	-	24,652.15	727.09	-	1,900,004.56
ขายสุทธิ	121,984.40	20,548.95	4,558.20	66,280.30	3.42	-	-	1,135.73	(214,511.00)	-
กำไรขั้นต้น*	141,978.12	357,017.86	480,851.46	1,061,694.17	46,458.98	-	24,652.15	1,862.82	(214,511.00)	1,900,004.56
EBITDA	125,740.25	56,749.89	20,024.36	2,946.64	2,409.91	-	8,881.05	574.31	(1,202.71)	216,123.70
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	99,523.85	46,874.82	11,857.98	2,349.09	1,248.14	-	5,431.09	(99.75)	190.22	167,375.44
EBIT	(35,175.87)	(9,257.00)	(2,457.03)	(10.63)	(366.46)	-	(1,425.69)	(883.24)	2.33	(49,573.59)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	64,347.98	37,617.82	9,400.95	2,338.46	881.68	-	4,005.40	(982.99)	192.55	117,801.85
ดอกเบี้ยรับ	27,421.00	1,458.65	560.62	22.68	7,328.71	12,434.63	513.37	(2,872.70)	(27,874.54)	18,992.42
รายได้อื่น										2,678.79
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										3,751.83
ต้นทุนทางการเงิน										11,855.37
EBT										(16,043.13)
ภาษีเงินได้										139,037.13
กำไรสุทธิ										(39,107.09)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										99,930.04
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่										83,087.72
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										16,842.32
กำไรสุทธิ										99,930.04

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การสำรวจ ระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	313,833.01	313,471.64	88,477.42	107,457.02	37,912.45	-	44,273.93	121,962.22	-	1,027,387.69
สินทรัพย์ระหว่างกัน	13,684.78	168,291.13	27,234.95	23,128.60	313.67	-	-	30,025.91	(262,679.04)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	117,615.49	30,869.64	11,832.73	517.37	83,725.12	121,616.69	2,877.29	8,912.42	(171,441.41)	206,525.34
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	445,133.28	512,632.41	127,545.10	131,102.99	121,951.24	121,616.69	47,151.22	160,900.55	(434,120.45)	1,233,913.03
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										15,234.49
สินทรัพย์รวม										1,249,147.52
หนี้สินของส่วนงาน	150,358.31	213,956.92	67,225.90	108,273.47	18,178.51	-	14,650.08	74,783.18	-	647,426.37
หนี้สินระหว่างกัน	2,227.00	31,803.45	10,489.41	4,590.42	1,844.90	-	-	211,723.86	(262,679.04)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	152,585.31	245,760.37	77,715.31	112,863.89	20,023.41	-	14,650.08	286,507.04	(262,679.04)	647,426.37
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										30,408.57
หนี้สินรวม										677,834.94
รายจ่ายฝ่ายทุน	56,772.99	30,463.40	3,274.20	8.72	11,732.26	-	2,663.07	3,058.58	-	107,973.22

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	ก๊าซธรรมชาติ		น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี					การกลั่น
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ								
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	22,028.32	292,506.55	394,987.79	823,917.83	32,421.88	-	20,200.26	111.83	-	1,586,174.46
ขายสุทธิ	97,281.79	21,231.78	3,698.32	37,979.62	0.90	-	-	719.95	(160,912.36)	-
กำไรขั้นต้น*	119,310.11	313,738.33	398,686.11	861,897.45	32,422.78	-	20,200.26	831.78	(160,912.36)	1,586,174.46
EBITDA	107,380.20	47,369.94	19,297.20	2,252.21	1,998.45	-	8,781.60	50.72	(1,025.71)	186,104.61
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	81,422.73	41,328.80	11,731.79	2,026.17	1,077.07	-	7,316.66	(2,361.29)	162.34	142,704.27
EBIT	(29,852.34)	(8,407.79)	(2,731.48)	(10.46)	(176.05)	-	(1,622.96)	(353.04)	4.37	(43,149.75)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	51,570.39	32,921.01	9,000.31	2,015.71	901.02	-	5,693.70	(2,714.33)	166.71	99,554.52
ดอกเบี้ยรับ	14,634.42	(148.93)	757.56	516.77	4,271.12	15,741.77	755.22	(2,131.19)	(15,629.91)	18,766.83
ค่าใช้จ่ายอื่น										1,920.45
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										(8,700.81)
ต้นทุนทางการเงิน										4,682.72
EBT										(14,219.00)
ภาษีเงินได้										102,004.71
กำไรสุทธิ										(33,314.76)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										68,689.95
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										59,547.59
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										9,142.36
กำไรสุทธิ										68,689.95

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การสำรวจ ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					การกลั่น
สินทรัพย์ของส่วนงาน	279,344.01	293,894.10	90,610.94	76,098.23	25,856.39	-	49,573.37	83,030.18	-	898,407.22
สินทรัพย์ระหว่างกัน	11,901.11	128,722.76	5,878.42	24,890.46	1.73	-	-	20,134.69	(191,529.17)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	98,480.99	31,069.09	10,716.04	582.70	75,282.69	113,227.57	2,169.72	11,383.54	(148,838.93)	194,073.41
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	389,726.11	453,685.95	107,205.40	101,571.39	101,140.81	113,227.57	51,743.09	114,548.41	(340,368.10)	1,092,480.63
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										10,063.54
สินทรัพย์รวม										1,102,544.17
หนี้สินของส่วนงาน	138,365.93	164,017.76	37,443.49	86,360.72	11,140.56	-	14,181.07	124,254.01	-	575,763.54
หนี้สินระหว่างกัน	3,186.23	21,002.87	10,240.39	4,040.07	1,492.25	-	0.90	151,566.46	(191,529.17)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	141,552.16	185,020.63	47,683.88	90,400.79	12,632.81	-	14,181.97	275,820.47	(191,529.17)	575,763.54
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										28,690.04
หนี้สินรวม										604,453.58
รายจ่ายฝ่ายทุน	57,783.55	48,537.81	3,889.81	5.97	9,230.38	-	7,002.71	3,603.60	-	130,053.83

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปีโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศ ภายใต้การจัดการจัดหา จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (ต่อ)

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

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

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในและต่างประเทศ
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทฯมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกัน โดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

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

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมี ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 29.8970 – 30.1980 บาท = 1 USD	18,565.56	-	18,565.56	-
อัตรา THBFIX-0.1120 – THBFIX-0.0140 = 1 USD	8,022.75	-	-	-
อัตรา 33.1978 – 33.4200 บาท = 1 USD	-	16,519.60	-	16,519.60
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 29.5500 – 31.8992 บาท = 1 USD	30,796.90	-	21,037.51	-
อัตรา 33.1400 – 33.4100 บาท = 1 USD	-	11,058.22	-	11,044.41

35.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
23,000 ล้านเยน				
ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	5,966.65	6,600.90	5,966.65	6,600.90

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
- 36,000 ล้านบาท				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	8,801.38	9,736.97	8,801.38	9,736.97
- 7,000 ล้านบาท				
ต่อ 208.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ*	-	6,987.65	-	6,987.65
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,726.67	3,016.51	2,726.67	3,016.51
- 3,643.50 ล้านบาท				
ต่อ 108.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ*	3,286.60	-	3,286.60	-
- 2,636 ล้านบาท				
ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,406.90	-	2,406.90	-
- 4,000 ล้านบาท				
ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,652.36	-	3,652.36	-
- 300 ล้านริงกิต				
ต่อ 96.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,927.18	-	-	-
รวม	23,801.09	19,741.13	20,873.91	19,741.13

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	3,286.60	-	3,286.60	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,970.60	10,004.16	2,726.67	10,004.16
เกิน 5 ปี	17,543.89	9,736.97	14,860.64	9,736.97
รวม	23,801.09	19,741.13	20,873.91	19,741.13

* จำนวนเงินต้นได้ลดลงจาก 7,000 ล้านบาท เหลือ 3,643.50 ล้านบาท เนื่องจากเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2553 บริษัทฯ ได้ยกเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จึงทำให้ภาระหนี้บางส่วนจำนวน 3,356.50 ล้านบาทกลับไปเป็นหนี้สกุลบาท

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ *	18,714.25	16,981.42	12,875.93	10,055.04
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงใน สกุลเงินบาท **	5,000.00	-	5,000.00	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงใน สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ **	3,029.63	-	3,029.63	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ย คงที่ที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินบาท	-	8,500.00	-	-
รวม	29,243.88	25,481.42	20,905.56	10,055.04

* บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,833.26	2,542.04	2,272.22	2,513.76
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	16,045.43	17,166.66	13,633.34	7,541.28
เกิน 5 ปี	10,365.19	5,772.72	5,000.00	-
รวม	29,243.88	25,481.42	20,905.56	10,055.04

35.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าวซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนเมษายน 2554 จำนวน 5.97 ล้านบาร์เรล ทั้งในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 5.60 ล้านบาร์เรลในงบการเงินรวม และจำนวน 4.38 ล้านบาร์เรลในงบการเงินเฉพาะกิจการ)

35.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือทางการเงินต่าง ๆ ร่วมกับสถาบันการเงินเพื่อให้สนับสนุนการให้สินเชื่อแก่ลูกค้า และลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	2553		2552	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	45,978.29	47,205.37	53,587.49	49,637.76
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	47,366.59	48,075.23	39,671.53	21,374.23
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	209,125.96	219,864.43	204,554.14	211,655.36
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	64,147.91	65,100.28	44,474.94	44,289.98
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	2,927.18	2,927.18	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	49.55	-	50.83
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(12.44)	-	(11.42)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	109.21	-	(178.66)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	6,915.24	-	3,981.86
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(576.28)	-	(354.98)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(131.45)	-	(120.49)

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2553		2552	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	37,000.00	38,227.08	46,500.00	48,187.27
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	25,088.19	25,796.83	19,504.34	19,400.79
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	160,160.70	170,179.44	146,104.20	152,826.54
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	43,219.89	44,053.84	44,474.94	44,289.98
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	49.55	-	50.83
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	18.52	-	(25.19)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	109.21	-	(178.66)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	6,915.24	-	3,981.86
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(302.69)	-	(278.89)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(131.45)	-	(120.49)

36. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2552 ในอัตราหุ้นละ 8.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 24,080 ล้านบาท (ปี 2552 : เงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2551 อัตราหุ้นละ 8.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 22,592.40 ล้านบาท) โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2552 ในอัตราหุ้นละ 4.00 บาท จำนวน 2,830,485,504 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 11,321.94 ล้านบาท เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2552	1 ก.ค. 2552 - 31 ธ.ค. 2552	4.50	2,833,795,850	12,752.08	30 เม.ย. 2553

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2553 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2553 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2553 - 30 มิ.ย. 2553	4.75	2,841,960,601	13,499.31	24 ก.ย. 2553

37. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2553 PTTGE ได้เข้าซื้อกิจการของบริษัท PT First Borneo Plantations (PT. FBP) ซึ่งดำเนินธุรกิจปาล์ม น้ำมัน ในประเทศอินโดนีเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 95 โดยดำเนินการผ่านบริษัท Chancellor Oil Pte.Ltd. ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	1,216.33
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(487.15)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	<u>729.18</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.97
ลูกหนี้อื่น	2.11
พัสดุดอกเหลือ	0.93
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	23.34
เงินจ่ายล่วงหน้า	609.68
สินทรัพย์อื่น-สุทธิ	53.96
เจ้าหนี้อื่น	(95.94)
หนี้สินอื่น	(5.17)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	(105.73)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	<u>487.15</u>
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	729.18
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	<u>1,216.33</u>
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	(3.97)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u>1,212.36</u>

37. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2553 PTTNGD ได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD) ซึ่งดำเนินธุรกิจวางระบบท่อส่งก๊าซ และจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้แก่ลูกค้าเพิ่มจากผู้ถือหุ้นเดิม ในสัดส่วนร้อยละ 30 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ PTTNGD ใน AMATA NGD เพิ่มจากร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 80

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	504.00
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(307.17)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	<u>196.83</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	207.04
ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น-สุทธิ	106.67
พัสดุดังเหลือ	18.43
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	383.64
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 13)	660.24
สินทรัพย์อื่น-สุทธิ	24.70
เจ้าหนี้-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(88.89)
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น	(15.64)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(216.05)
หนี้สินอื่น	(56.25)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	<u>(204.78)</u>
ส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิ	819.11
<u>หัก</u> เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจ	<u>(511.94)</u>
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	307.17
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	196.83
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	504.00
<u>หัก</u> เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	<u>(207.04)</u>
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u>296.96</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 PTTNGD อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้น จะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

38. การปรับปรุงบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่

กลุ่มบริษัทได้ปรับปรุงบัญชีและจัดประเภทรายการใหม่บางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 โดยมีรายการสำคัญดังนี้

รายการปรับปรุง

- ◆ ปรับปรุงรายการค่าความนิยมและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 582.10 ล้านบาท ในงบการเงินรวม ทำให้สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมลดลงด้วยจำนวนเดียวกัน
- ◆ ปรับปรุงรายการลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลงจำนวน 463.45 ล้านบาท ในงบการเงินรวม ทำให้สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมลดลงด้วยจำนวนเดียวกัน

การจัดประเภทรายการใหม่

จัดประเภทรายการเจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 949.44 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

39. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ◆ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- ◆ โรงแยกก๊าซอีเทน
- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- ◆ กิจการท่อย่อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ◆ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยะยง-แก่งคอย
- ◆ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

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

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2553 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซอีเทน โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	37,985.57	-
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,720,765.03	1,466,999.58
รวม	1,758,750.60	1,466,999.58

39. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

CHPP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

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

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

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

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

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

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

40. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

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

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดตั้งระงับโครงการ 76 โครงการทำยคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 13 พฤศจิกายน 2552 นายกรัฐมนตรีแต่งตั้งคณะกรรมการแก้ไขปัญหาการปฏิบัติตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญฯ 2550 (คณะกรรมการ 4 ฝ่าย) ประกอบด้วยภาคประชาชน ภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิ และเอกชนผู้ประกอบการ

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลปกครองชั้นต้น โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดตั้งระงับโครงการหรือกิจกรรมที่ายคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัททั้งสิ้น 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่มอีก 6 โครงการ โครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้บังคับคำสั่งกำหนดมาตรการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวอีก 2 โครงการได้จ่ายเงินลงทุนไปแล้ว 25,310.38 ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553)

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 28 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ในฐานะผู้มีส่วนได้เสีย ยื่นคำร้องขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาต่อศาลฯ เนื่องจากข้อเท็จจริงที่ศาลฯ อาศัยเป็นหลักในการออกคำสั่งได้เปลี่ยนแปลงไป

40. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)

วันที่ 29 ธันวาคม 2552 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้มีประกาศกระทรวงฯ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ซึ่งได้ผนวกการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ (HIA) ไว้ด้วย

วันที่ 22 มกราคม 2553 ศาลฯ มีคำสั่งยกคำร้องขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวฯ ที่บริษัทฯ ได้ยื่นต่อศาลฯ เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2552 โดยศาลฯ พิเคราะห์แล้วและมีความเห็นในแต่ละประเด็น ดังนี้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญฯ 2550 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับเจ้าหน้าที่ซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายนั้นๆ ได้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมตามที่ศาลปกครองสูงสุดวางกรอบไว้ในคำสั่งเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2552 ว่าบางโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงอย่างชัดเจนนั้นเป็นกรณีที่ศาลปกครองสูงสุดได้พิจารณาและมีคำวินิจฉัยไว้แล้วจำนวน 11 โครงการ กรณีจึงเป็นที่สุด ศาลฯ จึงไม่มีอำนาจพิจารณาประเด็นนี้

- ◆ ศาลฯ เห็นว่าข้อเท็จจริงตามคำขอของผู้ร้องเป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องแต่ละรายได้เคยนำเสนอต่อศาลฯ ในชั้นได้สวนและในชั้นพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงไม่มีข้อเท็จจริงใหม่ที่เปลี่ยนแปลงไป กรณีจึงไม่มีเหตุเพียงพอที่ศาลฯ จะมีคำสั่งตามคำขอของผู้ร้อง

วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2553 พนักงานอัยการได้ยื่นคำร้องต่อศาลฯ ขอให้อนุญาตให้โครงการจำนวน 12 โครงการที่ถูกระงับโครงการชั่วคราวดำเนินการก่อสร้างโครงการส่วนที่เหลือต่อไปจนแล้วเสร็จ และทดลองเดินเครื่องจักรและระบบต่างๆ แต่จะไม่เปิดดำเนินโครงการเนื่องจากมีความจำเป็นอันมิอาจก้าวล่วงได้ หากไม่ดำเนินการจะส่งผลเสียอย่างร้ายแรงและยากแก่การแก้ไขโดยในจำนวนนี้มีโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 2 โครงการ

วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทฯ ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งยกคำร้องขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการคุ้มครองเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนพิพากษาต่อศาลปกครองสูงสุดสำหรับโครงการของบริษัทฯ 2 โครงการ ที่ไม่มีลักษณะเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ทั้งทางข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย

40. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2553 ศาลฯ มีคำสั่งให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดอนุญาตให้โครงการจำนวน 12 โครงการก่อสร้างส่วนที่เหลือจนแล้วเสร็จ ติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ รวมทั้งทดลองระบบที่เกี่ยวข้องและทดลองเดินเครื่องจักรได้ แต่จะไม่เปิดดำเนินการโครงการก่อนที่ศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ซึ่งรวมถึงโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 2 โครงการดังกล่าวข้างต้นด้วย

วันที่ 19 เมษายน 2553 ศาลฯ มีคำสั่งไม่รับคำร้องอุทธรณ์คำสั่งยกคำร้องขอขกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาของบริษัทฯ ลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553 โดยศาลฯ เห็นว่า คำสั่งยกคำร้องขอขกเว้นฯ ดังกล่าวของศาลฯ เป็นที่สุดแล้ว ไม่สามารถอุทธรณ์ต่อไปได้อีก

วันที่ 27 พฤษภาคม 2553 บริษัทฯยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งไม่รับอุทธรณ์ของศาลฯ เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2553 ต่อศาลปกครองสูงสุด โดยขณะนี้คำร้องอุทธรณ์ดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 7 และ 24 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ มีหนังสือถึงอัยการเจ้าของสำนวนขอความอนุเคราะห์ชี้แจงข้อมูลข้อเท็จจริงเพิ่มเติมต่อศาลฯ และศาลฯ มีคำสั่งกำหนดให้วันที่ 25 มิถุนายน 2553 เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริงของคดีนี้

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯมีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารท้ายคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตาม มาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ โดยให้มีผลนับแต่วันที่คำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 ราย ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ต่อศาลปกครองสูงสุดและต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้ว เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันอุทธรณ์ดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

41. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- 41.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้
- 41.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 63,223.05 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 56,382.05 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 6,841 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 16,181 ล้านบาท)
- 41.1.2 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงิน (Shareholders' Commercial Support Arrangements) กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) ทั้งนี้การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขที่ไว้กับสถาบันการเงิน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ใ้หวงเงินสินเชื่อรวม 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 2,726.67 ล้านบาท และบริษัทร่วมไม่ได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าว (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : ใ้หวงเงินสินเชื่อบริษัทร่วม 2 แห่ง วงเงินรวม 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 6,368.19 ล้านบาท และบริษัทร่วมทั้งสองแห่งไม่ได้ใช้วงเงินสินเชื่อ)
- 41.1.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 99.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 5.76 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 6.37 ล้านบาท)
- 41.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 224.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 6,804.55 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 242.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 8,142.91 ล้านบาท)
- 41.1.5 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งในวงเงิน 73.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยในระหว่างปี 2553 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดและบริษัทฯ ได้ยกเลิกการสนับสนุนวงเงินกู้อดังกล่าวแล้ว (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : วงเงินคงเหลือ 21.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 713.91 ล้านบาท)

41. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

41.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้(ต่อ)

41.1.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯมีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือ เป็นจำนวนเงิน 10,541.51 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 12,660.37 ล้านบาท)

41.2 ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
- ไม่เกิน 1 ปี	4,379.35	4,806.15	220.76	249.04
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,787.46	5,706.37	427.39	421.53
- เกินกว่า 5 ปี	5,164.50	5,185.16	773.01	422.87
รวม	14,331.31	15,697.68	1,421.16	1,093.44

41.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ยังไม่ได้ใช้ในงบการเงินรวมจำนวน 21,712.80 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 9,861.61 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 17,561.84 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 8,851.23 ล้านบาท)

41.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 3,452.32 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 2,607.97 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 101.12 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 97.08 ล้านบาท)

41. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

41.5 บริษัทฯ ร่วมกับหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญาที่กำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ต่อมาบริษัทฯ ดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัท จดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และ บริษัทฯ ร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายคดีในส่วน ของบริษัทฯ ออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการ ได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทฯ ออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อ สถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้ว เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยขณะนี้อยู่ระหว่างขั้นตอนการ ดำเนินงานตามกระบวนการพิจารณาของสถาบันอนุญาโตตุลาการ

41.6 บริษัทฯ ผู้รับเหมาก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1 ราย ได้ยื่นข้อเรียกร้องต่ออนุญาโตตุลาการ เพื่อเรียก ค่าเสียหายจากบริษัทฯ โดยอ้างว่าบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามสัญญา ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่าการเรียกร้องดังกล่าวไม่ เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญา อีกทั้งบริษัทผู้รับเหมาปฏิบัติงานไม่เป็นไปตาม สัญญา บริษัทฯ จึงปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา ขณะนี้ทั้ง 2 คดีอยู่ระหว่างบริษัทฯ รวบรวม ข้อเท็จจริงนำส่งพนักงานอัยการเพื่อทำการคัดค้าน และข้อเรียกร้องแย้ง (ถ้ามี) และดำเนินการตาม กระบวนการอนุญาโตตุลาการต่อไป ซึ่งบริษัทผู้รับเหมาถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด โดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้แจ้งขอเข้าดำเนินคดีแทนบริษัทผู้รับเหมา

41.7 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสาร เรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอนทารา โครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือ ปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความ เสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความ เสียหายดังกล่าว ต่อมาในเดือนธันวาคม 2553 PTTEP AA ได้เห็นชอบร่วมกับรัฐบาลอินโดนีเซียที่จะส่ง ข้อมูลเพิ่มเติมให้แก่ฝ่าย และจะร่วมมือกันดำเนินการสำรวจ เพื่อพิสูจน์ข้อมูลของทางรัฐบาล อินโดนีเซีย ซึ่งได้เรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายในธุรกิจประมง ทั้งนี้ปัจจุบันยังอยู่ระหว่างการหารือ และประชุมกับรัฐบาลอินโดนีเซีย โดยคาดว่าทั้งสองฝ่ายจะมีข้อมูลสำหรับการหารือกันในรายละเอียด เพิ่มเติมได้ในเดือนกุมภาพันธ์ 2554 ซึ่งขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปในเรื่องการชดเชยค่าเสียหายดังกล่าว

42. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

- 42.1 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2554 ได้มีมติอนุมัติให้การสนับสนุนการดำเนินการควบบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) และเห็นชอบให้รับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้นที่คัดค้านการควบบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้การรับซื้อหุ้นคืนนั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่บริษัทฯ กำหนด รวมทั้งมีมติให้บรรจวาระการรับซื้อหุ้นคืนต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2554 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- 42.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2554 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2553 ในอัตราหุ้นละ 10.25 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 4.75 บาท เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2553 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 36 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 5.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 15,670 ล้านบาท ทั้งนี้การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2554 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- 42.3 จากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอนทารา โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เมื่อปี 2552 PTTEP ได้มีการหารือและปรึกษาไปยังรัฐบาลออสเตรเลียรวมทั้งหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง โดยได้นำส่งและดำเนินงานตามแผนการปรับปรุงแก้ไข รวมทั้งเสนอความคืบหน้าผลการดำเนินงานต่อรัฐบาลออสเตรเลียเป็นระยะ ต่อมาเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2554 รัฐบาลออสเตรเลียได้เปิดเผยผลการพิจารณาแผนการปรับปรุงแก้ไขดังกล่าว โดยตัดสินใจให้บริษัทย่อยของ PTTEP สามารถดำเนินงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลียต่อไปได้ ซึ่งหน่วยงานรัฐบาลออสเตรเลีย และบริษัทย่อยของ PTTEP จะจัดทำข้อตกลงร่วมกัน โดยคณะกรรมการอิสระจะติดตามการดำเนินการตามแผนปรับปรุงแก้ไขต่อไปเป็นเวลาอีก 18 เดือน
- 42.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2554