



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศ บริษัทย่อยซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่นที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 สินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยกิจการที่ควบคุมร่วมกันข้างต้น ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมคิดเป็นอัตราร้อยละ 21.07 และ 9.26 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 คิดเป็นร้อยละ 16.41 และ 7.50 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

โดยมิได้เป็นเงื่อนไขในการแสดงความเห็นต่องบการเงิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 เรื่อง การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด

(คุณหญิงจรรวณ เมณฑกา)
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวพวงชนนาถ จริยะจินดา)
ผู้อำนวยการสำนักงาน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043
เงินลงทุนชั่วคราว	5	1,218,022,917	6,231,245,201	1,002,954,363	5,817,909,512
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ-กิจการอื่น-สุทธิ	6	66,879,456,945	116,935,784,153	55,739,064,784	101,268,825,980
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	7.1,36	31,211,604,812	76,934,637,575	39,227,561,022	88,167,302,137
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น					
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	7.2	800,619,203	1,392,778,014	20,593,478,703	29,686,760,490
สินค้าคงเหลือ	8	14,687,585,362	13,522,236,295	10,155,987,385	9,443,951,828
พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	9	9,003,800,322	6,374,453,209	2,393,447,266	1,992,679,553
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	10	28,576,455,776	18,468,602,600	18,291,482,037	12,889,788,670
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		243,196,248,453	314,818,027,359	185,554,041,185	292,451,825,213
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม	11.3,11.4	179,286,625,855	189,951,194,566	154,564,037,971	135,615,186,388
เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ	12	7,784,740,062	3,170,869,600	6,643,230,433	2,527,134,890
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว					
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	7.3	6,500,339,781	6,243,742,753	19,841,102,981	9,040,529,953
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	13,36	375,754,770,225	315,143,111,074	169,656,146,521	146,272,119,905
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	14	20,481,051,174	20,094,265,580	17,226,078,162	17,819,371,585
ค่าความนิยม-สุทธิ	3.1,15	12,107,218,932	12,432,055,444	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2,36	1,550,910,747	1,354,375,158	1,544,507,731	1,342,128,543
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	17	24,055,928,196	12,702,079,331	26,590,360,944	15,761,742,592
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18,36	14,486,892,395	15,614,329,415	7,923,259,618	12,245,528,680
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		642,008,477,367	576,706,022,921	403,988,724,361	340,623,742,536
รวมสินทรัพย์		885,204,725,820	891,524,050,280	589,542,765,546	633,075,567,749

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	6,201,731,242	5,768,059,372	-	1,500,000,000
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น		72,319,265,824	116,525,553,116	63,291,335,687	110,166,953,840
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.4,36	15,395,794,997	44,760,619,634	28,642,353,686	56,575,681,871
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.5	417,907,174	1,871,060,606	385,170,439	2,138,621,461
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	21	10,774,759,569	8,611,832,774	10,039,406,554	8,525,328,743
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น		3,819,163,821	626,872,500	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		26,478,174,379	26,849,596,698	238,415,556	10,251,830,715
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		29,537,889,443	28,177,144,111	11,306,976,083	12,380,415,523
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	20	15,101,564,596	10,581,100,479	10,102,539,861	6,732,879,934
รวมหนี้สินหมุนเวียน		180,046,251,045	243,771,839,290	124,006,197,866	208,271,712,087
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.6	772,269,336	-	798,723,797	86,749,471
เงินกู้ยืมระยะยาว	21	228,362,517,613	212,387,288,702	196,710,765,012	184,289,114,087
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2,36	19,924,960,086	15,023,388,623	4,321,910,385	512,998,774
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	22	16,309,665,236	10,990,904,837	-	-
เงินมัดจำดังกล่าว		5,042,493,793	4,647,662,493	5,042,493,793	4,647,662,493
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23	4,211,066,608	6,051,447,496	3,676,130,572	5,228,594,106
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		274,622,972,672	249,100,692,151	210,550,023,559	194,765,118,931
รวมหนี้สิน		454,669,223,717	492,872,531,441	334,556,221,425	403,036,831,018

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
		(ปรับปรุงใหม่)		(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 2,824,056,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	28,240,566,250	-	28,240,566,250
หุ้นสามัญ 2,817,388,125 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	-	28,173,881,250	-
ส่วนเกินทุน				
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	24.2	22,801,956,166	21,624,238,766	22,801,956,166
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น				
ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม				
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย		3,862,091,917	3,851,325,364	-
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน		(398,161,828)	671,702,449	(509,353,021)
กำไรสะสม		(817,508,878)	(914,236,846)	-
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	25.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	963,259,666	928,759,399	963,259,666
ยังไม่ได้จัดสรร		326,069,102,279	304,303,841,805	200,632,869,335
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ		383,578,551,297	361,496,757,912	254,986,544,121
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		46,956,950,806	37,154,760,927	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		430,535,502,103	398,651,518,839	254,986,544,121
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		885,204,725,820	891,524,050,280	589,542,765,546

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายพิชัย ชุณหวาหิร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27	2,000,815,834,055	1,508,129,424,075	1,885,647,082,698	1,407,338,604,242
ต้นทุนขายและการให้บริการ		1,829,820,839,386	1,351,816,451,483	1,822,228,567,934	1,343,977,563,005
กำไรขั้นต้น		170,994,994,669	156,312,972,592	63,418,514,764	63,361,041,237
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร		37,717,419,079	31,076,075,581	29,065,237,522	20,805,160,451
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		8,273,388,955	3,542,833,456	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	31	17,328,157,956	12,529,163,938	-	-
กำไรจากการขาย		107,676,028,679	109,164,899,617	34,353,277,242	42,555,880,786
กำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายเงินลงทุน		(1,029,726)	8,427,999,491	48,388,956	11,843,487,091
รายได้อื่น	28	19,083,023,298	17,739,341,454	44,484,516,531	33,232,763,073
ค่าตอบแทนกรรมการ	7.9	96,555,531	172,755,148	36,308,577	42,313,440
กำไรจากการดำเนินงาน		126,661,466,720	135,159,485,414	78,849,874,152	87,589,817,510
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	29	(6,250,682,954)	31,080,228,158	-	-
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้		120,410,783,766	166,239,713,572	78,849,874,152	87,589,817,510
ดอกเบี้ยจ่าย	32	10,527,952,623	10,458,645,583	8,933,022,377	7,650,588,956
ภาษีเงินได้	16.1	43,347,571,409	42,223,996,331	9,923,142,960	16,713,028,938
กำไรสุทธิ		66,535,259,734	113,557,071,658	59,993,708,815	63,226,199,616
การแบ่งปันกำไรสุทธิ					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		51,704,800,180	97,803,593,785	59,993,708,815	63,226,199,616
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		14,830,459,554	15,753,477,873	-	-
		66,535,259,734	113,557,071,658	59,993,708,815	63,226,199,616
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	18.33	34.82	21.27	22.51
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	18.26	34.58	21.21	22.41

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550
งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นฯ	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์เมื่อขาย	ผลต่างจากการ แปลงค่าเงิน	กำไรสะสม			รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่	ส่วนของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
						สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2550	28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	463,391,320	(994,247,170)	2,857,245,725	888,116,510	234,296,559,472	287,832,179,955	66,490,182,938	354,322,362,893
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	-	-	-	-	-	-	-	1,738,399,599	1,738,399,599	-	1,738,399,599
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	463,391,320	(994,247,170)	2,857,245,725	888,116,510	236,034,959,071	289,570,579,554	66,490,182,938	356,060,762,492
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	-	-	-	-	80,010,324	-	-	-	80,010,324	(174,433,639)	(94,423,315)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เมื่อขาย	-	-	-	208,311,129	-	-	-	-	208,311,129	-	208,311,129
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-	-	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	97,803,593,785	97,803,593,785	15,753,477,873	113,557,071,658
รวมส่วนของรายได้และ(ค่าใช้จ่าย)ที่รับรู้	28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	333,797,909,967	387,662,494,792	82,069,227,172	469,731,721,964
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	(29,494,068,162)	(7,275,791,088)	(36,769,859,250)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000	-	124,625,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400	-	2,302,785,400
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน											
การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	900,920,882	-	-	-	-	-	900,920,882	-	900,920,882
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(37,638,675,157)	(37,638,675,157)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	304,303,841,805	361,496,757,912	37,154,760,927	398,651,518,839
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	304,303,841,805	361,496,757,912	37,154,760,927	398,651,518,839
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3.1	-	-	-	-	-	-	5,344,813,641	5,344,813,641	-	5,344,813,641
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	309,648,655,446	366,841,571,553	37,154,760,927	403,996,332,480
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	-	-	-	-	96,727,968	-	-	-	96,727,968	11,950,104	108,678,072
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เมื่อขาย	-	-	-	(1,069,864,277)	-	-	-	-	(1,069,864,277)	-	(1,069,864,277)
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-	-	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	51,704,800,180	51,704,800,180	14,830,459,554	66,535,259,734
รวมส่วนของรายได้และ(ค่าใช้จ่าย)ที่รับรู้	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	361,318,955,359	417,573,235,424	51,997,170,585	469,570,406,009
เงินปันผลจ่าย	35	-	-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)	(5,524,770,165)	(40,774,623,245)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	66,685,000	-	-	-	-	-	-	66,685,000	-	66,685,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	1,177,717,400	-	-	-	-	-	1,177,717,400	-	1,177,717,400
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน											
การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	10,766,553	-	-	-	-	-	10,766,553	-	10,766,553
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	484,550,386	484,550,386
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550
งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นฯ	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์ต่อขาย	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	กำไรสะสม			รวม
						สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2550	28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	463,391,320	(994,247,170)	2,857,245,725	888,116,510	234,296,559,472	287,832,179,955
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	(2,950,404,482)	12,858,680	994,247,170	-	-	(93,802,933,769)	(95,746,232,401)
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	-	-	-	-	-	-	-	1,738,399,599	1,738,399,599
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,049,256,250	19,321,453,366	-	476,250,000	-	2,857,245,725	888,116,510	142,232,025,302	193,824,347,153
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	-	54,847,724	-	-	-	-	54,847,724
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	63,226,199,616	63,226,199,616
รวมส่วนของรายได้และค่าใช้จ่ายที่รับรู้	28,049,256,250	19,321,453,366	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	205,417,582,029	257,105,394,493
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	(29,494,068,162)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	28,173,881,250	21,624,238,766	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	175,923,513,867	230,038,736,731
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	28,173,881,250	21,624,238,766	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	175,923,513,867	230,038,736,731
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	-	(1,040,450,745)	-	-	-	-	(1,040,450,745)
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	59,993,708,815	59,993,708,815
รวมส่วนของรายได้และค่าใช้จ่ายที่รับรู้	28,173,881,250	21,624,238,766	-	(509,353,021)	-	2,857,245,725	963,259,666	235,882,722,415	288,991,994,801
เงินปันผลจ่าย	35	-	-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	66,685,000	-	-	-	-	-	-	66,685,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	1,177,717,400	-	-	-	-	-	1,177,717,400
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	51,704,800,180	97,803,593,785	59,993,708,815	63,226,199,616
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสต็อกสินค้า และค่าตัดจำหน่าย	32,169,926,635	28,450,034,837	7,388,139,470	6,154,207,389
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์	69,608,549	(97,620,284)	(285,695,935)	(487,158,463)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	617,837,648	(29,903,400)	523,226,479	(37,701,901)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	1,029,726	(8,427,999,491)	(48,388,956)	(11,843,487,091)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	(223,496,355)	(29,387,697)	(223,496,355)	(32,553,797)
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุน จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	6,250,682,954	(31,080,228,158)	-	-
ส่วนของผู้อถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	14,830,459,554	15,753,477,873	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	4,680,125,235	(4,463,105,874)	3,830,223,929	(2,295,469,560)
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	(46,856,547)	(1,586,530)	(69,338,903)	(17,745,988)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจจัดจำหน่าย	6,306,832,353	1,959,864,161	-	-
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นผู้จัดจำหน่าย	4,380,455	5,111,588	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นผู้จัดจำหน่าย	27,546,380	32,469,108	27,546,380	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินจัดจำหน่าย	34,103,979	53,447,755	32,932,964	37,707,626
(โอนกลับ)สำรองปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ	889,841,890	(75,795,654)	531,064,518	(86,434,042)
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	778,743	(205,799,100)	778,743	(205,799,100)
เงินปันผลรับ	(66,919,999)	(364,113,013)	(27,682,422,980)	(19,515,853,343)
ภาษีเงินได้	43,347,571,409	42,223,996,331	9,923,142,960	16,713,028,938
ดอกเบี้ยรับ	(4,527,762,020)	(3,925,214,245)	(3,462,713,803)	(2,224,008,523)
ดอกเบี้ยจ่าย	12,208,823,925	10,633,116,325	8,875,566,555	7,588,981,402
อื่นๆ	(445,857,589)	542,669,189	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	167,833,457,105	148,757,027,506	59,354,273,881	57,001,459,543

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น	49,654,085,440	(40,659,742,096)	45,605,537,557	(30,606,612,277)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	45,603,234,688	(47,322,015,161)	48,967,870,349	(45,655,390,912)
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,088,020,728	(978,599,042)	170,010,388	(613,133,856)
สินค้าคงเหลือ	(2,065,448,568)	(1,550,912,163)	(1,732,553,633)	(1,408,101,145)
พัสดुकงเหลือ	(2,391,747,474)	(827,912,461)	(189,197,889)	(193,575,616)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(9,027,615,016)	7,259,628,448	(5,009,115,614)	8,040,582,226
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(2,180,005,781)	3,896,098,186	(1,654,775,268)	4,867,926,436
ลูกหนี้อื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	62,632,956	(183,309,792)	63,063,739	(1,091,301,313)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	216,784,655	(2,359,373,987)	2,944,782,464	(1,332,310,728)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	(53,443,447,298)	60,509,660,511	(55,945,396,917)	56,953,907,573
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(29,295,181,736)	20,303,788,115	(27,952,373,959)	18,239,309,542
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,131,980,040)	1,025,510,778	(1,549,987,959)	1,763,554,148
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(60,543,419)	8,746,985,889	(1,923,435,883)	7,757,745,152
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	568,061,199	(2,692,798,700)	1,807,078,879	(3,250,617,907)
เงินมัดจำถึงก๊าซ	394,831,300	299,756,960	394,831,300	299,756,960
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(153,644,951)	(242,389)	(51,165,898)	(162,200,818)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(1,663,513,013)	(68,232,256)	(1,555,536,102)	(314,514,375)
	(2,825,476,330)	5,398,290,840	2,389,635,554	13,295,023,090
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,261,391,939	1,672,733,663	408,467,420	763,948,187
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(375,536,930)	(346,180,105)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(39,833,478,877)	(34,233,428,796)	(16,016,465,608)	(10,154,469,121)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	126,060,356,907	121,248,443,108	46,135,911,247	60,905,961,699

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	48,261,799	86,657,909	27,143,262	49,392,925
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(84,806,308,606)	(91,202,408,362)	(23,766,360,523)	(23,478,470,441)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(788,003,447)	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,613,641,428)	(951,607,250)	(267,540,030)	(713,659,436)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(431,422,911)	(72,948,023)	(431,422,911)	(72,948,023)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(12,387,000,000)	(1,654,612,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	(180,594,938)	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(18,642,171,423)	(27,401,094,637)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(10,324,086,634)	(9,035,084,400)	(4,112,354,582)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(2,959,500,000)	(238,500,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(7,030,843,630)	(17,102,303,980)	(6,965,443,087)	(623,097,243)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(6,081,515,798)	(508,899,796)	(5,603,836,319)	(508,899,796)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	61,447,427	16,169,303,684	61,447,427	15,868,854,993
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,880,000,000	170,546,639
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	757,637,586	-	27,785,571,999	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสิทธิการเช่าในสถานีนีบริกรรมน้ำมัน	22,994,086	23,691,161	22,994,086	23,691,161
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	5,023,714,890	(4,773,192,984)	4,818,009,888	(4,827,918,129)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,877,256,040	1,776,464,432	2,704,600,846	1,015,105,262
เงินปันผลรับ	17,392,800,222	8,316,084,303	27,682,422,980	19,515,853,343
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(74,748,218,708)	(98,563,245,540)	(15,076,168,205)	(26,988,109,964)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	639,427,760	1,165,488,480	66,685,000	124,625,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,177,717,400	2,628,016,350	1,177,717,400	2,302,785,400
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	4,127,976,753	9,342,500,000	266,761,160	6,000,000,000
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	18,000,000,000	45,305,200,768	18,000,000,000	24,071,371,872
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	3,170,555,870	211,476,400	-	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	750,000,000	1,500,000,000	750,000,000	1,500,000,000
จ่ายเงินคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(440,137,696)	(8,109,772,609)	(380,637,696)	(6,369,226,053)
จ่ายเงินคืนตั๋วเงินจ่าย	(2,250,000,000)	-	(2,250,000,000)	-
จ่ายเงินคืนหุ้นกู้	-	(8,386,220,851)	-	-
จ่ายเงินปันرباحัตร	(8,000,000,000)	(5,000,000,000)	(8,000,000,000)	(5,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(201,781,096)	(280,128,727)	(183,068,031)	(153,067,718)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	1,850,671,870	2,523,440,990	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,602,079	-	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(13,533,470,937)	(13,111,517,757)	(10,267,896,045)	(10,271,913,740)
เงินปันผลจ่าย	(40,755,517,839)	(36,516,704,862)	(35,261,260,173)	(29,494,068,163)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(35,461,955,836)	(8,728,221,818)	(36,081,698,385)	(17,289,493,402)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	210,564,784	41,859,351	(12,586,075)	46,518,731
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(200,334,343)	32,139,705	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	15,860,412,804	14,030,974,806	(5,034,541,418)	16,674,877,064
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	74,958,290,312	86,806,254,165	43,184,607,043	26,509,729,979
เงินสดปลายงวดของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วม	-	(25,878,938,659)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4 90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	นโยบายการบัญชี
3	การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น - สุทธิ
7	รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
8	สินค้าคงเหลือ
9	พัสดुकงเหลือ-สุทธิ
10	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
11	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
12	เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ
13	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ
14	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ
15	ค่าความนิยม-สุทธิ
16	ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
17	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
18	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
19	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
20	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
21	เงินกู้ยืมระยะยาว
22	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต
23	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
24	ทุนเรือนหุ้น
25	เงินสำรอง
26	กำไรต่อหุ้น
27	รายได้จากการขายและการให้บริการ
28	รายได้อื่น
29	ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง (ต่อ)
30	กำไรจากการดำเนินงาน
31	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
32	ดอกเบี้ยจ่าย
33	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
34	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
35	เงินปันผลจ่าย
36	การจัดประเภทรายการใหม่
37	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
38	การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด
39	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
40	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจัดตั้งและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนดังนี้

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

กิจกรรมหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม บริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติ การกลั่นน้ำมัน การตลาดและการค้าปลีกน้ำมัน ธุรกิจปิโตรเคมี และธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 20 ประเทศ

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

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

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมทะเบียนการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2544” ลงวันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2544 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

2.1 เกณฑ์ในการจัดทางการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมุติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมตามที่อธิบายในนโยบายการบัญชี

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทางการเงินรวม

เพื่อความสะดวกของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จึงได้มีการแปลงงบการเงินเป็นภาษาอังกฤษจากงบการเงินที่จัดทำเป็นภาษาไทย

ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯได้มีการเปลี่ยนแปลงการลงทุนในบริษัทย่อย โดยเริ่มนำบริษัท บีซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) มาจัดทางการเงินรวม

2.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนซึ่งกลุ่มบริษัทมอบให้ รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อธุรกิจนั้น ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับค่าความนิยมนำอธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.15

2.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการบัญชี ขอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ภายในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไป เว้นแต่รายการขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่ามีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบดุลรวมและงบกำไรขาดทุนรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุนและใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งได้รวมค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุนและการเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มา จะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.4 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ จากกลุ่มบริษัทให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของคนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันจนกว่าผู้ร่วมค้าจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตาม รายการขาดทุนจากการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์ลดลงหรือมีการด้อยค่าเกิดขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.5 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า หลักทรัพย์เพื่อขาย เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุน และ กองทุนรวม ที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ถูกจัดประเภทเป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย และแสดงในงบดุลด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นและแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป แสดงในงบดุลด้วยราคาทุน และปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

2.5 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

2.6 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ ดำเนินถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

2.7 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดเป็นรายการที่เป็นตัวเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่เป็นส่วนการดำเนินงานหนึ่งของกิจการที่เสนอรายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบการเงิน รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นรายการที่เป็นตัวเงินแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนในอดีต รายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยในระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.7 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทแปลงค่าเงินตราต่างประเทศของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและหน่วยงานในต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

2.8 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในราคาทุน ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่อง ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบดุล

2.9 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงิน และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้การค้า ณ วันสิ้นงวด หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

2.10 เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซตามสัญญา Take – or – Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ในปีสัญญาถัดไป โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะต้องทำการตกลง และยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ

2.11 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนที่ได้มาหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของสินค้าที่นำเข้าจากต่างประเทศประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการนำเข้าต่างๆ ค่าตรวจสอบคุณภาพและปริมาณ ตลอดจนเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจาก กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ราคาที่คาดว่าจะขายได้สุทธิคำนวณจากประมาณราคาขายตามปกติของธุรกิจหัก ด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่า เพื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

2.12 พัสดुकงเหลือ

พัสดुकงเหลือแสดงด้วยราคาทุน ซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก พัสดुकงเหลือที่ล้าสมัยหรือ เสื่อมสภาพและไม่ได้ใช้งานจะตั้งสำรองพัสดุเสื่อมสภาพทั้งจำนวน

2.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน หักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของ การปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อมีความเป็นไปได้ ก่อนข้างแน่นอนที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่กลุ่มบริษัท จะได้รับมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการ ใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์นั้น การปรับปรุงให้ดีขึ้นที่สำคัญจะตัดค่าเสื่อมราคาลดอายุการให้ ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

สินทรัพย์ถาวรทั่วไป

ค่าเสื่อมราคابันทิกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน จำนวน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

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

2.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทได้ทบทวนการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย และได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

อัตรการตั้งขึ้นเป็นทุนที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตรดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้าง หรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ขึ้นหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม โดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

2.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในสัมปทานคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จ คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ กิจการรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุล รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

2.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน รับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน หักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิการเช่าที่ดินและ/หรืออาคาร สิทธิในการใช้ที่ดิน สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน จำนวนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยกลุ่มบริษัทจะประเมินและปรับลดมูลค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเพื่อไม่ให้เกินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

2.15 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการพิจารณาการด้อยค่าของค่าความนิยมอย่างน้อยปีละครั้งหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที และแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการบัญชี

ค่าความนิยมติดลบ เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการประเมินระบุและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ จะรับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมและค่าความนิยมติดลบที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป

2.16 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ ได้โอนไปให้กับกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตรดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

2.17 สัญญาเช่าดำเนินการ – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

2.18 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดการผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

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

2.19 กองทุนบำเหน็จพนักงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเพื่อกองทุนบำเหน็จพนักงานเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานและจ่ายสมทบเพิ่มเพื่อกองทุนฯ มีเงินสำรองเพียงพอในอัตราร้อยละ 100 ของเงินบำเหน็จที่พึงต้องจ่าย ณ วันสิ้นงวดบัญชี โดยรวมไว้เป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล ส่วนรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์เงินกองทุนรับรู้เป็นรายได้และเงินจ่ายสมทบรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” โดยกำหนดให้พนักงานที่บรรจุตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2536 เป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพทุกคน ส่วนพนักงานที่บรรจุก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2536 ให้สิทธิเลือกที่จะเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนบำเหน็จพนักงานหรือกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยบริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงาน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2548 บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพิ่มอีก 1 กองทุน ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน (PTT GROUP) ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” (PTT GROUP) พร้อมทั้งเปลี่ยนชื่อกองทุนฯ เดิม เป็น “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน (กองทุน 1) ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” (กองทุน 1) เพื่อเปิดโอกาสให้พนักงานมีสิทธิเลือกรูปแบบการลงทุนได้ตามความต้องการของตนเอง (Employees’ Choices) โดยกองทุน 1 มีนโยบายการลงทุนแบบผสมที่เน้นการลงทุนทั้งตราสารหนี้และตราสารทุน (โดยลงทุนในตราสารทุนได้สูงสุดไม่เกิน 25% ของเงินลงทุน) ในขณะที่ PTT GROUP มีนโยบายการลงทุนตราสารหนี้ระยะสั้นที่เน้นลงทุนเฉพาะตราสารหนี้ของรัฐบาล รัฐวิสาหกิจ และสถาบันการเงินเท่านั้น โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2549

กลุ่มบริษัทจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพที่บริหารโดยผู้จัดการกองทุนที่เป็นบุคคลภายนอกและจ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นรายเดือนในอัตราที่กำหนด ซึ่งบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการ

2.20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระโดยคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

2.20 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน กับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจาก ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

2.21 การรับรู้รายได้

รายได้ที่รับรู้ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำได้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์ดังกล่าว

2.22 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

สำหรับกำไรต่อหุ้นปรับลด กลุ่มบริษัทปรับปรุงกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของหุ้นสามัญ และจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

2.23 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบดุลประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบดุลประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับ หรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลที่มีการป้องกันความเสี่ยงโดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

2.23 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าของบริษัทเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซที่ได้ตกลงไว้ โดยมีกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

2.24 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาจากความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบดุลเมื่อบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

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

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคาดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

2.24 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลพินิจ อย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่กำหนดตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

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

2.24 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน ในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

การบันทึกบัญชีเป็นสินทรัพย์ (Capitalization) ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเป็นไปตามรายละเอียดที่กล่าวข้างต้นในหัวข้อ “ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)”

สำหรับสินทรัพย์อื่นนอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจต่ำกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กิจการรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่าเนื่องจากบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราการไร้ขึ้นต้น และอัตราคิดลดซึ่งขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

2.25 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

2.26 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

2.27 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551 และ พ.ศ. 2552

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่แทนมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิมที่ยกเลิกไป ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ดังต่อไปนี้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 35 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 39 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 49 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 51	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

2.27 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551 และ พ.ศ. 2552 (ต่อ)

การประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีใหม่ข้างต้น มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ยกเว้น มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องสัญญาเช่า ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับสัญญาเช่าทุกประเภทที่มีวันเริ่มต้นสัญญาเช่าในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท ยกเว้นตามที่กล่าวไว้ใน หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2552

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 54 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก

ในระหว่างปี 2551 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ฉบับดังกล่าว ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว และมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป โดยบริษัทฯ ยังไม่ได้นำมาใช้ในงวดปีปัจจุบัน และคาดว่าจะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน

3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การรวมธุรกิจ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป มาใช้ปฏิบัติโดยมีรายละเอียดดังนี้

ค่าความนิยม

ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว กำหนดให้กลุ่มบริษัทไม่ต้องตัดจำหน่ายค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจ แต่จะต้องพิจารณาการด้อยค่าของค่าความนิยมอย่างน้อยปีละครั้ง หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า ในกรณีที่มีมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที รวมทั้งต้องแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ส่วนค่าความนิยมที่รับรู้ก่อนหน้านั้น กลุ่มบริษัทใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป โดยกลุ่มบริษัทได้หยุดตัดจำหน่ายค่าความนิยม และได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมแทน ดังนั้นมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 แสดงด้วยยอดคงเหลือที่ยกมาจากวันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 12,432.05 ล้านบาท และไม่ได้อัดจำหน่ายในระหว่างงวดปัจจุบัน ในขณะที่งวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีค่าตัดจำหน่ายค่าความนิยมดังกล่าวจำนวน 2,313.83 ล้านบาท รับรู้ในงบการเงินรวม ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ฝ่ายบริหารได้พิจารณาแล้วว่าไม่มีการด้อยค่าในค่าความนิยมดังกล่าว

ค่าความนิยมติดลบ

ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว กำหนดให้กลุ่มบริษัทซึ่งเป็นผู้ซื้อต้องประเมินการระบุ และการวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ และให้รับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมติดลบที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ส่วนค่าความนิยมติดลบที่รับรู้ก่อนหน้านั้น กลุ่มบริษัทใช้วิธีปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด วันที่ 1 มกราคม 2551 จำนวน 5,344.81 ล้านบาท

อย่างไรก็ตามจากการปรับปรุงรายการค่าความนิยมและค่าความนิยมติดลบดังกล่าวข้างต้น ไม่มีผลกระทบต่องบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินสด	389.34	608.80	243.15	437.28
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทฝากเงินเมื่อทวงถาม	32,844.75	16,131.67	16,012.25	4,528.47
เงินฝากประจำ	17,235.31	10,438.23	6,000.00	8,000.00
‡ ตัวเงินค้ำ	23,288.95	18,669.12	386.32	1,758.39
‡ ตัวสัญญาใช้เงิน	6,052.00	783.30	4,500.00	133.30
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	11,008.35	28,327.17	11,008.35	28,327.17
รวม	90,818.70	74,958.29	38,150.07	43,184.61

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 4.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.13 – 5.20 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินฝากประจำ	39.60	3,112.67	39.60	3,112.67
‡ ตัวเงินค้ำ	-	2,674.25	-	2,277.64
พันธบัตร	752.49	421.54	752.49	421.54
‡ ตัวสัญญาใช้เงิน	425.93	16.73	210.86	-
เงินลงทุนทั่วไป	-	6.06	-	6.06
รวม	1,218.02	6,231.25	1,002.95	5,817.91

5. เงินลงทุนชั่วคราว (ต่อ)

เงินฝากธนาคารและตั๋วสัญญาใช้เงินของกลุ่มบริษัท เป็นเงินฝากธนาคารและตั๋วสัญญาใช้เงินซึ่งออกโดยสถาบันการเงินในประเทศโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.25 – 4.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.13 – 5.00 ต่อปี)

ตัวเงินคลังของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.10 – 3.25 ต่อปี

พันธบัตรของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เป็นพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.53 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.22 ต่อปี)

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุนในบริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA(Sanshui)) จำนวน 6.06 ล้านบาท เป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งแสดงสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่า รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.6

6. ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้การค้า	67,914.73	117,023.10	55,906.18	100,439.60
ตัวเงินรับ	1,404.82	2,476.80	1,404.82	2,476.80
รวม	69,319.55	119,499.90	57,311.00	102,916.40
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,440.09	2,564.12	1,571.94	1,647.57
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
- กิจการอื่น-สุทธิ	66,879.46	116,935.78	55,739.06	101,268.83

6. ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	60,623.54	105,867.41	51,665.22	91,734.43
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	3,199.95	6,508.63	1,498.18	5,460.25
- เกิน 3 – 6 เดือน	1,455.05	2,288.90	1,326.93	1,920.31
- เกิน 6 – 12 เดือน	1,339.37	2,027.52	1,319.27	1,994.30
- เกิน 12 เดือน	2,701.64	2,807.44	1,501.40	1,807.11
รวม	69,319.55	119,499.90	57,311.00	102,916.40
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,440.09	2,564.12	1,571.94	1,647.57
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
- กิจการอื่น-สุทธิ	66,879.46	116,935.78	55,739.06	101,268.83

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 16,161.61 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 28,969.72 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 15,945.10 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 28,865.56 ล้านบาท)

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

7.1 ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	7,970.58	11,156.14
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	117.54	99.66
บริษัทร่วม	29,472.11	75,151.57	29,407.27	75,137.14
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,000.20	2,044.14	2,000.00	2,044.14
รวม	31,472.31	77,195.71	39,495.39	88,437.08
หัก ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ	260.71	261.07	267.83	269.78
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	31,211.60	76,934.64	39,227.56	88,167.30

ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	27,844.57	73,582.97	32,327.99	84,826.87
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	62.56	504.30	345.55	501.77
- เกิน 3 – 6 เดือน	3,267.27	414.69	3,280.93	414.69
- เกิน 6 – 12 เดือน	293.03	1.83	317.92	1.83
- เกิน 12 เดือน	4.88	2,691.92	3,223.00	2,691.92
รวม	31,472.31	77,195.71	39,495.39	88,437.08
หัก ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ	260.71	261.07	267.83	269.78
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	31,211.60	76,934.64	39,227.56	88,167.30

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	197.28	401.94
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	283.88	201.85
บริษัทร่วม	550.54	455.81	545.62	449.43
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	144.07	144.51	143.23	144.04
รวม	694.61	600.32	1,170.01	1,197.26
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	141.67	141.90	141.75	148.14
ลูกหนี้อื่น-สุทธิ	552.94	458.42	1,028.26	1,049.12
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทร่วม	354.50	326.30	354.50	326.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	247.25	176.40	247.25	176.37
รวม	601.75	502.70	601.75	502.67
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	354.07	325.98	354.07	325.98
เงินจ่ายล่วงหน้า-สุทธิ	247.68	176.72	247.68	176.69
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	17,632.25	26,379.21
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,685.29	1,324.10
บริษัทร่วม	-	757.64	-	757.64
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	757.64	19,317.54	28,460.95
รวม	800.62	1,392.78	20,593.48	29,686.76

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	757.64	28,460.95
- จ่ายเงินกู้	-	18,642.16
- รับคืนเงินกู้	(757.64)	(27,785.57)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	19,317.54

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน อัตราดอกเบี้ยอยู่ระหว่างร้อยละ 3.23-7.25 ต่อปี

7.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,113.76	1,076.79
บริษัทร่วม	1,450.07	1,193.04	1,450.07	1,193.04
	1,450.07	1,193.04	2,563.83	2,269.83
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทร่วม	0.22	0.65	0.22	0.65
	0.22	0.65	0.22	0.65
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	12,227.00	1,720.00
บริษัทร่วม	5,050.05	5,050.05	5,050.05	5,050.05
	5,050.05	5,050.05	17,277.05	6,770.05
รวม	6,500.34	6,243.74	19,841.10	9,040.53

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,050.05	6,770.05
- จ่ายเงินกู้	-	12,387.00
- รับคืนเงินกู้	-	(1,880.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	5,050.05	17,277.05

อัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน อยู่ระหว่างร้อยละ 4.88 – 7.69 ต่อปี

7.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	10,538.81	11,860.55
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4,491.19	2,940.80
บริษัทร่วม	14,327.19	43,304.28	13,382.84	41,594.91
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,068.60	1,456.34	229.51	179.42
รวม	15,395.79	44,760.62	28,642.35	56,575.68

7.5 เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	72.43	278.54
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1.76	1.24
บริษัทร่วม	235.64	379.22	223.25	369.63
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	182.27	1,491.84	87.73	1,489.21
รวม	417.91	1,871.06	385.17	2,138.62

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.6 เจ้าหนี้ระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	11.13	70.71
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	15.32	16.04
บริษัทร่วม	22.38	-	22.38	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	749.89	-	749.89	-
รวม	<u>772.27</u>	<u>-</u>	<u>798.72</u>	<u>86.75</u>

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
รายได้				
ค่าขายสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	49,044.09	56,450.62
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,191.76	1,029.01
บริษัทร่วม	844,960.04	584,039.73	844,814.47	573,325.86
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	19,161.01	9,406.49	19,160.83	9,406.49
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	1,912.60	702.09
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	84.42	64.63
บริษัทร่วม	324.99	298.42	324.99	298.42
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	0.91	-	0.91	-

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินปันผลรับ				
บริษัทย่อย	-	-	10,340.78	11,167.89
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	121.07	419.71
บริษัทร่วม	80.00	105.52	17,153.65	7,846.45
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	66.92	81.80	66.92	81.80
รายได้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	465.80	1,090.07
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	224.35	29.82
บริษัทร่วม	8,059.37	3,750.35	8,058.27	3,690.00
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	56.65	20.49	56.01	20.49
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	116,307.81	88,166.04
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	27,964.71	8,245.73
บริษัทร่วม	532,087.92	457,971.05	518,815.07	449,416.55
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	17,112.57	5,402.84	5,642.29	3,333.77
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,157.06	283.22
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.24	-
บริษัทร่วม	1,063.22	616.37	1,049.82	134.23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	826.00	1,017.16	825.30	903.13

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

7.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.1

7.9 ค่าตอบแทนกรรมการ

ค่าตอบแทนกรรมการประกอบด้วยเบี้ยประชุมกรรมการและโบนัส สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ค่าตอบแทนกรรมการ	96.56	172.76	36.31	42.31

7.10 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ค่าขาย				
บริษัทร่วม	11,360.72	5,334.44	11,360.72	5,334.44
ค่าซื้อ				
บริษัทร่วม	11,631.97	5,334.44	11,631.97	5,334.44

8. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	11,607.58	11,116.35	7,747.12	8,006.11
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	856.66	710.69	855.86	710.47
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	483.34	788.56	-	-
อื่น ๆ	1,740.01	906.63	1,553.00	727.37
รวม	14,687.59	13,522.23	10,155.98	9,443.95

กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 308.70 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 178.42 ล้านบาท

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

9. พัสดคงเหลือ-สุทธิ

พัสดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	9,130.43	6,505.11	2,452.19	2,051.42
หัก สำรองพัสดเสื่อมสภาพ	126.63	130.66	58.74	58.74
พัสดคงเหลือ - สุทธิ	9,003.80	6,374.45	2,393.45	1,992.68

10. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้อื่น	10,413.89	7,982.46	4,190.14	5,128.87
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	563.73	553.09	558.90	547.04
ลูกหนี้อื่น- สุทธิ	9,850.16	7,429.37	3,631.24	4,581.83
เงินจ่ายล่วงหน้า	4,831.19	5,024.84	3,285.56	3,935.72
เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้างรับ	9,777.54	2,671.36	9,777.25	2,671.36
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับอื่น	424.50	450.33	275.68	341.63
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,352.45	1,366.79	966.01	1,182.42
อื่นๆ	2,340.62	1,525.91	355.74	176.83
รวม	28,576.46	18,468.60	18,291.48	12,889.79

ลูกหนี้อื่นส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้ค่าภาษีสรรพสามิต และลูกหนี้อาชีพมูลค่าเพิ่ม

เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.54	65.73
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 และ การตลาดน้ำมัน	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	การตลาดของผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์	50.00	75.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพิล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตซันแนล จำกัด (PTT INTER)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
<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 เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	47.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ 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	29.75	29.75
บริษัท ไทยลูบเบิ้ลส์ จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
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	36.77	31.50
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	26.00	26.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	2551	2550
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท.เคมิคอด จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	49.30	49.31
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท.อะโรแมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	48.66	48.66
บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (APS) (เดิมชื่อ บริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิส เซส จำกัด (NPTC))	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	40.00

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	2551	2550
บริษัทย่อย ของ PTTEP:				
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	100.00	100.00
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

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
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
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEP T)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Diamond Petroleum Company Limited (DPC) ¹	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	-	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
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

¹ เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2551 DPC ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้ว

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
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 Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	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	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
<u>บริษัทย่อย ของ PTTCL:</u>				
Houakhong Trading Company Limited (Houakhong)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ SBECL:</u>				
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC) (เดิมชื่อ Subic Bay Fuels Co., Inc. (SBFCI))	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC) (เดิมชื่อ Subic Bay Distribution, Inc. (SBDI))	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
บริษัทย่อย ของ PTTT:				
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสาหรณ้ำมัน	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTTRB:				
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานีบริการ น้ำมันและร้านสะดวกซื้อ	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคคลากร	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สรรบุรีเทอร์มินัล จำกัด (PTTST)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.พัฒนาเครือข่าย จำกัด (PTTND)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTT INTER:				
LINTS LIMITED (LINTS)	ฮ่องกง	ธุรกิจการพาณิชย์	100.00	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	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

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
ไพลิน	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินธุ์อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
โรมมามา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	-	30.00
ซิดี อับ เอล รามานออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	-	30.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซ์ซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00
บาหลีเรน 2	บาหลีเรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาหลีเรน จำกัด	-	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บงกช (แปลง B 13/38)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	-	44.4445
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่า เอ็ม 9 และ เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 3 เอ็ม 4 และ เอ็ม 7	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

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บี 8/32 และ 9 เอ ¹	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
นิวซีแลนด์ กรทเซาท์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36.00	36.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี สองลอง จำกัด (PTTEP HL)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โอมาน 58	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อัลจีเรีย 433 ๒ และ 416 บี	อัลจีเรีย	PetroVietnam Exploration Production Corporation	35.00	35.00

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

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บงกช (แปลง G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	44.4445	44.4445
อาทิตย์ (แปลง G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	84.00	84.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	100.00	100.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
สินกู้ออม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
นางนวล ²	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	100.00	100.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
แอล 21, 28 และ 29/48 ³	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	70.00	100.00
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อีหร่าน จำกัด (PTTEP IR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อีหร่านซาเวห์	อีหร่าน	บริษัท พีทีทีอีพี อีหร่าน จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เมรจิง จำกัด (PTTEPM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อินโดนีเซียเมรจิง-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	40.00	40.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เบงการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อินโดนีเซีย เบงการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
ยูโนแคล 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน บีโตร์เลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
โพลิน (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน บีโตร์เลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิซ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด	80.00	80.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
ออสเตรเลียเอซี/พี 36	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20.00	20.00
ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี บังกลาเทศ จำกัด (PTTEP BD)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บังกลาเทศ 17 และ 18	สาธารณรัฐ ประชาชน บังกลาเทศ	Total E&P Bangladesh	30.00	30.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
โรมมานา	อิตาลี	Sipetrol International S.A.	30.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี บَاه์เรน จำกัด (PTTEP BH)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
باه์เรน 2	باه์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บَاه์เรน จำกัด	100.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEPSAER)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SEMAI II LIMITED)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อินโดนีเซีย เซไมทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	33.33	-

¹ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด และ บริษัท บี8/32 พาร์ทเนอร์ ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

² ในเดือนพฤศจิกายน 2551 PTTEPS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสัมปทานเพื่อโอนสัดส่วนในโครงการนางนวลร้อยละ 40 ให้กับ บริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX) โดยการโอนสัดส่วนการร่วมทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลไทย

³ รัฐบาลอนุมัติการขายสัดส่วน 30% ให้กับ Resourceful Petroleum (Thailand) Ltd. (RPL) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2551

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
บริษัทร่วมของ PTTEP :				
บริษัท เอนเนอร์จี คอมเพด็อกซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัทร่วมของ SBECL :				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	25.00	25.00
บริษัทร่วมของ PTTNGD :				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัทร่วม ของ PTT INTER:				
บริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.00	25.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2551		2550		เงินปันผล	
	2551	2550	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2551	2550
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
บริษัทร่วม:								
กลุ่มธุรกิจการกลั่น								
1 TOP	49.10	49.10	11,380.83	29,143.05	11,380.83	33,291.97	4,507.41	3,789.93
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	15,608.94	14,770.48	19,093.28	1,624.77	-
3 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,639.40	4,060.18	4,952.40	99.88	56.60
4 PTTAR*	48.66	48.66	12,820.01	26,414.04	12,821.69	32,119.50	3,604.97	2,484.30
5 IRPC	36.77	31.50	25,853.29	26,062.15	20,363.81	25,205.08	2,016.51	1,351.35
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน								
6 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	349.17	2,682.35	2.00	-	-
7 TLBC	48.95	48.95	140.00	144.95	140.00	134.79	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 VLPG	45.00	45.00	87.35	97.31	87.35	66.39	-	23.01
10 KPL	40.00	40.00	21.49	27.73	21.49	26.89	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.30	1.13	1.36	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี								
12 PTTCH	49.30	49.31	33,520.89	52,293.47	32,491.96	51,527.15	5,287.65	-
13 PPCL	40.00	40.00	2,756.80	2,448.44	1,280.88	1,135.32	-	-
14 APS (เดิมชื่อNPTC)	40.00	40.00	28.51	37.05	28.47	28.47	-	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 (ต่อ)

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2551		2550		เงินปันผล	
	2551	2550	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2551	2550
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
กลุ่มธุรกิจก๊าซ ธรรมชาติ								
15 IPT	20.00	20.00	400.19	1,436.96	400.19	1,036.12	61.63	49.94
16 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	247.21	80.00	211.71	80.00	70.00
17 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,060.44	2,304.76	2,005.39	73.06	91.33
18 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,478.11	2,743.60	2,615.39	-	-
19 EMG	25.00	25.00	16,544.61	15,703.79	16,498.42	16,433.90	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น								
20 PTTICT	20.00	20.00	60.00	93.12	60.00	64.08	-	-
รวม			130,387.72	179,286.63	122,348.84	189,951.19	17,355.88	7,916.46

* PTTAR : เงินปันผลรับ สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.2550 ประกอบด้วยเงินปันผลรับของ บริษัทโรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) จำนวน 1,397.49 ล้านบาท และเงินปันผลรับของ บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) จำนวน 1,086.81 ล้านบาท
หมายเหตุ : ในปี 2550 บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT) (บริษัทร่วมของ PTTCH) ได้จ่ายเงินปันผลจำนวน 35.52 ล้านบาท

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย :						
1 PTTEP	65.54	65.73	11,131.33	11,131.33	9,818.78	6,805.48
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	522.00	455.88
6 PTTLNG	100.00	100.00	1,638.25	50.00	-	-
7 PTPPM	50.00	75.00	20.00	30.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	400.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	600.00	-	-
11 PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	100.00	-	-
12 CHPP	100.00	100.00	270.00	270.00	-	-
13 PTT INTER	100.00	100.00	100.00	25.00	-	-
14 PTTGE	100.00	100.00	2,714.33	942.50	-	-
15 BSA	25.00	-	0.50	-	-	-
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน :						
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
16 TTM (T)	50.00	50.00	5,320.00	5,320.00	-	-
17 TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
18 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
19 PTTAC	48.50	47.50	3,054.50	95.00	-	-
20 HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	121.07	419.72

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 (ต่อ)
งบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการกลั่น						
21 TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	4,507.41	3,789.93
22 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	1,624.77	-
23 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,060.18	99.88	56.60
24 PTTAR *	48.66	48.66	12,820.01	12,821.69	3,604.97	2,484.30
25 IRPC	36.77	31.50	25,853.29	20,363.81	2,016.51	1,351.35
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
26 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
27 TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	-	-
28 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
29 VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	23.01
30 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
31 PTTCH	49.30	49.31	32,079.42	32,079.42	5,165.42	3,906.53
32 PPCL	40.00	40.00	2,756.80	1,280.88	-	-
33 APS (เดิมชื่อ NPTC)	40.00	40.00	28.51	28.47	-	-
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
34 IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	61.63	49.94
35 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	91.33
36 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
37 PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
รวม			154,564.03	135,615.19	27,615.50	19,434.07

* PTTAR : เงินปันผลรับ สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.2550 ประกอบด้วยเงินปันผลรับของบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) จำนวน 1,397.49 ล้านบาท และเงินปันผลรับของบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) จำนวน 1,086.81 ล้านบาท

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

11.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	189,951.19
- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(6,250.68)
- เงินปันผลรับ	(17,355.88)
- เงินลงทุนเพิ่ม	7,011.58
- ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(29.42)
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	(138.90)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	297.18
- ตัดจำหน่ายค่าความนิยมติดลบ	5,801.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	179,286.63

11.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน ในงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	135,615.19
- เงินลงทุนเพิ่ม	18,958.85
- จำหน่ายเงินลงทุน	(10.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	154,564.04

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	2551					2550				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,458.49	109.52	195.56	1,622.33	2,175.17	2,364.78	85.52	200.30	23.99	2,344.75
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	14,016.55	711.09	863.43	1,704.76	9,990.82	13,739.03	751.65	924.90	69.98	5,942.87
หนี้สินหมุนเวียน	(3,100.28)	(50.50)	(138.56)	(272.40)	(664.49)	(2,316.14)	(21.91)	(140.26)	(2.80)	(1,224.90)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(7,982.04)	(540.76)	(637.00)	(4.62)	(3,939.56)	(8,302.62)	(549.11)	(696.50)	-	(24.35)
สินทรัพย์สุทธิ	<u>5,392.72</u>	<u>229.35</u>	<u>283.43</u>	<u>3,050.07</u>	<u>7,561.94</u>	<u>5,485.05</u>	<u>266.15</u>	<u>288.44</u>	<u>91.17</u>	<u>7,038.37</u>

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	2551					2550				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้	1,330.26	54.84	578.48	27.72	8,685.55	1,753.72	104.34	548.67	0.05	8,247.43
ค่าใช้จ่าย	<u>(1,422.59)</u>	<u>(89.19)</u>	<u>(583.49)</u>	<u>(29.24)</u>	<u>(7,887.20)</u>	<u>(1,497.40)</u>	<u>(85.71)</u>	<u>(553.85)</u>	<u>(3.57)</u>	<u>(6,884.73)</u>
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	(92.33)	(34.35)	(5.01)	(1.52)	798.35	256.32	18.63	(5.18)	(3.52)	1,362.70
ภาษีเงินได้	-	0.11	-	-	(158.00)	-	(0.20)	-	-	(224.59)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	<u>(92.33)</u>	<u>(34.24)</u>	<u>(5.01)</u>	<u>(1.52)</u>	<u>640.35</u>	<u>256.32</u>	<u>18.43</u>	<u>(5.18)</u>	<u>(3.52)</u>	<u>1,138.11</u>

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

PTTEP

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 149.80 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTEP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 65.54

PTTCH

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 0.91 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTCH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 49.30

IRPC

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ IRPC จากบุคคลภายนอกจำนวน 1,103.96 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,489.48 ล้านบาท เกิดค่าความนิยมนจากการซื้อธุรกิจจำนวน 135.60 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 36.77

PTTRB

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น PTTRB ครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2551 และ ครั้งที่ 2/2551 เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2551 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTRB โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น ในราคาตามมูลค่าหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 5,000 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2551

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

APS (NPTC)

ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น NPTC ครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2551 ได้มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อ บริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิสเซส จำกัด (NPTC) เป็น บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (Alliance Plant Service Company Limited) หรือ APS ซึ่งได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อแล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2551

PTTGE

เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2551 PTTGE ได้เข้าซื้อกิจการของ บริษัท PT. Az-Zhara ประเทศอินโดนีเซีย จากผู้ถือหุ้นเดิมของ PT. Az-Zhara ในสัดส่วนร้อยละ 95 คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้นประมาณ 22.275 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ ประมาณ 700 ล้านบาท โดยเป็นการดำเนินการผ่าน Sabran Brothers Pte., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ และ PTTGE ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย ณ วันที่ 25 เมษายน 2551 PTTGE, PT. Az-Zhara และ Sabran Brothers Pte., Ltd. ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาแล้ว พร้อมทั้งได้ชำระเงินบางส่วนแล้ว และผู้ถือหุ้นเดิมของ PT. Az-Zhara ได้โอนหุ้น PT. Az-Zhara จำนวนร้อยละ 95 ให้แก่ PTTGE (โดย Sabran Brothers Pte., Ltd.) เรียบร้อยแล้ว อนึ่ง PTTGE (โดย Sabran Brothers Pte., Ltd.) จะดำเนินการชำระเงินเพิ่มเติมตามสัญญาให้แก่ผู้ขาย โดยการชำระเงินงวดสุดท้ายจะกระทำเมื่อ PT. Az-Zhara ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ปัจจุบัน PT. Az-Zhara มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 1,000 ล้านรูเปียะห์อินโดนีเซีย หรือ ประมาณ 4 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000,000 รูเปียะห์อินโดนีเซีย

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE ครั้งที่ 3/2008 เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2551 ได้มีมติอนุมัติให้ PTTGE เปลี่ยนสกุลเงินจดทะเบียนบริษัทจากเหรียญสิงคโปร์เป็นดอลลาร์สหรัฐ ส่งผลให้ PTTGE มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 40 ล้านหุ้น รวมเป็นจำนวนเงิน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 942.50 ล้านบาท นอกจากนี้ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE มีมติเพิ่มทุนอีก 50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นจำนวนเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,655.92 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 11 มิถุนายน 2551 ต่อมาเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2551 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE มีมติเพิ่มทุนอีก 3.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นจำนวนเงิน 3.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 115.91 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2551

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

PPCL

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 3/2551 เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2551 อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 599.40 ล้านบาท ทั้งนี้เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2551 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 239.76 ล้านบาท ต่อมาที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2551 ของ PPCL เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2551 มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ PPCL เป็นจำนวน 1,600 ล้านบาท โดย PPCL ได้เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 65.625 คิดเป็นจำนวนเงิน 1,050 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 420 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2551

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 8/2551 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2551 อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นที่ยังเรียกชำระไม่ครบจำนวน 648 ล้านบาท ทั้งนี้เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 259.20 ล้านบาท

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 9 /2551 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2551 ได้มีมติอนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระค่าหุ้นที่ยังเรียกชำระไม่ครบจำนวน 1,392.40 ล้านบาท ทั้งนี้เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2551 และ 17 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 336.96 ล้านบาท และ 220 ล้านบาท ตามลำดับ

PTTAC

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2551 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 12,200 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 200 ล้านบาท เป็น 12,400 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 122 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวในจำนวนหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 3,050 ล้านบาท นอกจากนี้ในการประชุมดังกล่าวได้มีมติให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงสัดส่วนของความเป็นเจ้าของจากเดิมร้อยละ 47.50 เป็นร้อยละ 48.50 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 1,479.75 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2551

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551(ต่อ)

PTTPL

ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PTTPL ครั้งที่ 2/2551 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติเพิ่มทุนอีกจำนวน 12 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2551

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PTTPL ครั้งที่ 8/2551 เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2551 มีมติให้ PTTPL เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม 300 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2551

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น PTTLNG ครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2551 และมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น PTTLNG ประจำปี 2551 เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2551 ได้มีมติให้เพิ่มทุนอีกจำนวน 6,353 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 50 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 6,403 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 635.30 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวในจำนวน หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 1,588.25 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2551 จำนวน 1,551.00 ล้านบาท และ 9 พฤษภาคม 2551 จำนวน 37.25 ล้านบาท

PTTPM

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้ขายหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) จำนวน 100,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ PTTPM ให้แก่บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2550 ในราคาต่อหุ้นตามมูลค่าตามบัญชีของหุ้น PTTPM ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2551 เท่ากับ 583.18 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 58.32 ล้านบาท พร้อมทั้งรับชำระเงินจากการจำหน่ายหุ้นในวันที่ 27 สิงหาคม 2551 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน PTTPM ลดลงจากร้อยละ 75 เป็นร้อยละ 50 และเกิดขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน 1.10 ล้านบาทในงบการเงินรวม

PTT INTER

ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PTT INTER ครั้งที่ 4/2551 เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2551 ได้มีมติเรียกชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 75 คิดเป็นจำนวนเงิน 75 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2551

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

BSA

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2551 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2551 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเข้ารับงานจ้างเหมาบริการแก่กลุ่มบริษัท ซึ่งได้แก่ บริษัทฯ PTICT PTTUT และ PTTAR โดยเข้าถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากันคือร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ BSA ได้มีการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2551 โดยมีทุนจดทะเบียน 2 ล้านบาท หุ้นละ 10 บาท จำนวน 200,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 2 ล้านบาท ทั้งนี้ทุนจดทะเบียนดังกล่าวแบ่งเป็นหุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หุ้นสามัญ	หุ้นบุริมสิทธิ
จำนวนหุ้น (ล้านหุ้น)	0.05	0.15
สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	25.00	75.00
สิทธิในการออกเสียง	1 หุ้น ต่อ 1 เสียง	4 หุ้น ต่อ 1 เสียง

ทั้งนี้บริษัทฯ ถือหุ้นสามัญทั้งหมด

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	2551					2550				
	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	68,235.66	1,078.75	18,835.62	3,069.11	144.25	99,584.41	1,116.02	22,711.84	2,327.82	129.89
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	132,305.37	2,476.04	62,367.07	9,817.26	23.72	110,478.98	2,589.72	46,467.50	8,443.70	6.58
หนี้สินหมุนเวียน	(39,214.52)	(480.72)	(7,177.57)	(2,310.95)	(118.55)	(48,846.66)	(824.89)	(9,852.46)	(1,195.83)	(101.68)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(58,331.75)	(2,535.27)	(24,235.60)	(4,011.93)	(286)	(40,219.18)	(2,718.48)	(12,396.47)	(3,006.62)	(336)
สินทรัพย์สุทธิ	102,994.76	538.80	49,789.52	6,563.49	46.56	120,997.55	162.37	46,930.41	6,569.07	31.43

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน : สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	2551					2550				
	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ
รายได้	510,077.44	1,830.10	42,347.10	6,969.00	189.44	380,789.52	2,333.61	48,667.83	5,227.20	54.52
ค่าใช้จ่าย	(525,577.67)	(1,457.04)	(35,658.91)	(6,810.24)	(168.61)	(350,652.06)	(1,974.65)	(42,124.73)	(4,854.22)	(47.80)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	(15,500.23)	373.06	6,688.19	158.76	20.83	30,137.46	358.96	6,543.10	372.98	6.72
ภาษีเงินได้	3,805.66	(7.08)	(1,165.96)	(59.44)	(631)	(6,824.28)	(9.66)	-	(36.94)	(4.76)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(11,694.57)	365.98	5,522.23	99.32	14.52	23,313.18	349.30	6,543.10	336.04	1.96

11.8.2 บริษัทฯ ไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 จำนวน 2.01 ล้านบาท (2550 : 293.87 ล้านบาท) เนื่องจากจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว จำนวน 68.06 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 70.07 ล้านบาท)

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม(เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนที่มีการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

<u>บริษัทร่วม</u>	<u>2551</u>	<u>2550</u>
PTTCH	23,244.39	91,501.74
BCP	2,580.13	4,660.88
IRPC	15,652.35	39,004.88
TOP	23,638.88	86,642.51
PTTAR	14,131.48	62,091.98

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละ

บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
RBA	80.00	49.00
BSA	57.14	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.096	41.443
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ

12.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น – สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินลงทุนทั่วไป	2,247.63	1,456.60	1,106.12	812.87
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	336.00	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	5,343.16	33.96	5,343.16	33.96
บวก ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	(727.65)	758.70	(727.65)	758.70
รวม	7,784.74	3,170.86	6,643.23	2,527.13

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Shantou) จำกัด (PA (Shantou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	15.00	15.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	-
บริษัท ปตท. มาร์ต จำกัด (PTT Mart)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	49.00	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 ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.3 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
Kadriah I Ltd (KAD I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
Kadriah II Sdn Bhd (KAD II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของ ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550	2551	2550
	เงินลงทุนทั่วไป							
1 PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2 PTT Mart	49.00	49.00	78.40	78.40	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	15.00	60.84	60.84	60.84	60.84	-	-
6 RPCL	15.00	15.00	1,098.75	805.50	1,098.75	805.50	-	-
7 ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	-	282.31
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	-	6.06	-	6.06	-	-	-
11 KOT	10.00	-	117.93	-	-	-	-	-
12 KIF	10.00	-	48.84	-	-	-	-	-
13 KAD I	10.00	-	245.39	-	-	-	-	-
14 KAD II	10.00	-	65.52	-	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,457.66	1,680.67	1,318.06	1,018.75		
บวก ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			20.10	-	-	-		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			230.13	224.07	211.94	205.88		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			2,247.63	1,456.60	1,106.12	812.87		

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของ ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550	2551	2550
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย								
เงินลงทุนในตราสารทุน								
15 TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	50.00	68.00
16 BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	16.92	13.80
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			336.00	336.00	336.00	336.00		
เงินลงทุนในตราสารหนี้			585.60	585.60	585.60	585.60		
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
MFC Energy Fund	32.57	33.96	293.16	33.96	293.16	33.96	-	-
FAM EPIF			5,050.00	-	5,050.00	-	-	-
			6,264.76	955.56	6,264.76	955.56		
บวก ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			(727.65)	758.70	(727.65)	758.70		
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย			5,537.11	1,714.26	5,537.11	1,714.26		
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ			7,784.74	3,170.86	6,643.23	2,527.13	66.92	364.11

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะบริษัท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	3,170.86	2,527.13
- ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	(1,486.35)	(1,486.35)
- เงินลงทุนเพิ่ม	6,080.13	5,602.45
- จำหน่ายเงินลงทุน	-	-
- ค่าเพื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	(6.06)	(6.06)
- โอนเปลี่ยนประเภท	6.06	6.06
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	20.10	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,784.74	6,643.23

12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

RPCL

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 RPCL ได้เรียกให้ผู้ถือหุ้นชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1,955.00 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 15 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 293.25 ล้านบาท

PA (Sanshui)

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนเงินลงทุนใน PA (Sanshui) จากเงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น เนื่องจากไม่สามารถดำเนินการขายให้แล้วเสร็จได้ภายใน 1 ปี

MFC Energy Fund

เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2551 บริษัทฯ ได้ขายคืนหน่วยลงทุนตามสัญญาร่วมลงทุน จำนวน 0.14 ล้านหน่วย มูลค่าหน่วยละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 1.38 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2551 และวันที่ 12 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าหน่วยลงทุนครั้งที่ 2 และครั้งที่ 3 ครั้งละ 130.29 ล้านบาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 260.58 ล้านบาท ซึ่งส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน MFC Energy Fund ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 32.57

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ (ต่อ)

12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)

ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2551 ได้มีมติเห็นชอบให้ลงทุนในกองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (Finansa Asset Management - Energy and Petrochemical Index Fund : FAM EPIF) ซึ่งมีนโยบายการลงทุนในตราสารทุนที่ออกโดยบริษัทในธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯ ได้ลงทุนใน FAM EPIF จำนวนหน่วยลงทุน 595.93 ล้านหน่วย คิดเป็นจำนวนเงิน 5,050 ล้านบาท

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนระยะยาว ในงบการเงินรวมมีจำนวน 230.13 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนใน PTT Mart PA(Huizhou) FPT PA(Shantou) PA(Maoming) PA(Sanshui) และ BAPT เป็นจำนวนเงิน 78.40 , 15.16 , 44.00 , 60.84 , 7.48 , 6.06 และ 18.19 ล้านบาท ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 211.94 ล้านบาท

บริษัทในเครือของ PTTT

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2551 บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) ได้เข้าถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ในประเทศมาเลเซีย จำนวน 4 บริษัท เพื่อสนับสนุนการขยายตัวทางธุรกิจค้าสากลของ PTTT ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของ ความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)	จำนวน หุ้นสามัญ (ล้านหุ้น)	จำนวนเงิน (ล้านริงกิต มาเลเซีย)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
1. KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	10	3.80	11.10	117.93
2. Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	10	0.03	4.60	48.84
3. Kadriah I Ltd (KAD I)	10	0.95	23.12	245.39
4. Kadriah II Sdn Bhd (KAD II)	10	2.09	6.18	65.52
		6.87	45.00	477.68
<u>บวก</u> ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน				20.10
รวม				497.78

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	อาคาร		สินทรัพย์เพื่อ		สินทรัพย์	งานระหว่าง	รวม
	และส่วน	เครื่องจักร	การสำรวจ	และผลิต			
	ปรับปรุง	และ	และผลิต	สินทรัพย์	งานระหว่าง		
ที่ดิน	อาคาร	อุปกรณ์	ปิโตรเลียม	อื่นๆ	ก่อสร้าง		
ราคาทุน							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,424.13	20,382.10	165,536.51	236,241.87	11,473.67	52,764.54	491,822.82
- ซื้อสินทรัพย์	2,891.82	463.65	2,396.37	63,678.50	345.19	38,981.03	108,756.56
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	1,958.67	1,958.67
- โอนเปลี่ยนประเภท	442.48	1,630.70	37,242.73	(6.50)	(2,134.81)	(39,532.79)	(2,358.19)
- ขายและจำหน่าย	-	(188.11)	(262.70)	(16,536.15)	(233.72)	0.04	(17,220.64)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	2.25	(19.12)	238.47	(8.08)	0.78	214.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,758.43	22,290.59	204,893.79	283,616.19	9,442.25	54,172.27	583,173.52
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(9,894.57)	(62,998.81)	(95,254.12)	(7,586.77)	-	(175,734.27)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(986.76)	(6,425.35)	(22,843.69)	(900.51)	-	(31,156.31)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.13)	(1,829.75)	-	1,829.88	-	-
- ขายและจำหน่าย	-	136.39	171.68	67.09	285.00	-	660.16
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(0.56)	4.64	(85.16)	6.72	-	(74.36)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(10,745.63)	(71,077.59)	(118,115.88)	(6,365.68)	-	(206,304.78)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(389.54)	-	-	(945.44)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	(168.53)	-	-	(168.53)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(558.07)	-	-	(1,113.97)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,370.60	10,227.89	102,294.97	140,598.21	3,886.90	52,764.54	315,143.11
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,704.90	11,285.32	133,573.47	164,942.24	3,076.57	54,172.27	375,754.77

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	อาคาร		เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	และส่วน ปรับปรุง	ที่ดิน				
	ที่ดิน	อาคาร	ที่ดิน	อาคาร	ที่ดิน	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,517.72	14,464.47	146,567.16	7,318.94	45,087.79	217,956.08
- ซื้อสินทรัพย์	2,536.18	289.05	2,001.03	247.50	25,446.83	30,520.59
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,602.04	1,602.04
- โอนเปลี่ยนแปลง	342.02	1,333.88	34,143.58	343.22	(38,330.53)	(2,167.83)
- ขายและจำหน่าย	-	(69.38)	(32.84)	(94.52)	-	(196.74)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,395.92	16,018.02	182,678.93	7,815.14	33,806.13	247,714.14
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(7,739.66)	(58,688.30)	(4,700.10)	-	(71,128.06)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(624.54)	(5,180.19)	(737.63)	-	(6,542.36)
- โอนเปลี่ยนแปลง	-	(0.13)	0.32	(0.21)	-	(0.02)
- ขายและจำหน่าย	-	52.08	27.84	88.43	-	168.35
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(8,312.25)	(63,840.33)	(5,349.51)	-	(77,502.09)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
-ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,464.19	6,465.17	87,636.13	2,618.84	45,087.79	146,272.12
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,342.39	7,446.13	118,595.87	2,465.63	33,806.13	169,656.15

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,958.67 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 2,811.64 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 1,602.04 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 2,657.64 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้วิธีการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 5.29 – 7.25 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : ร้อยละ 3.34 – 7.69)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ราคาทุน	863.07	858.44	766.48	744.59
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	373.10	210.88	345.71	196.21
ราคาตามบัญชี	489.97	647.56	420.77	548.38

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท		
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2551)
เวียดนาม 52/97	-	35.26	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	36.90	-
เวียดนาม 16-1	892.00	-	1,287.53
เวียดนาม 9-2	1,188.24	-	811.23
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	417.17	-	435.89

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,830.44	25,532.55	587.00	27,949.99
- เพิ่มขึ้น	245.60	1,387.32	3.70	1,636.62
- โอนเปลี่ยนประเภท	178.46	448.95	-	627.41
- จำหน่ายสินทรัพย์	(6.59)	(582.97)	-	(589.56)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.23)	(20.60)	1.07	(19.76)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,247.68	26,765.25	591.77	29,604.70
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(1,197.01)	(5,648.72)	(317.99)	(7,163.72)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(190.54)	(903.62)	(148.54)	(1,242.70)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(66.62)	(6.68)	-	(73.30)
- จำหน่ายสินทรัพย์	6.88	32.75	-	39.63
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.15	9.33	(1.04)	8.44
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(1,447.14)	(6,516.94)	(467.57)	(8,431.65)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	(692.00)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(692.00)	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	633.43	19,191.83	269.01	20,094.27
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	800.54	19,556.31	124.20	20,481.05

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	877.66	23,765.91	51.55	24,695.12
- เพิ่มขึ้น	57.63	224.63	-	282.26
- โอนเปลี่ยนแปลง	74.95	442.26	-	517.21
- จำหน่ายสินทรัพย์	(0.05)	(579.75)	-	(579.80)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,010.19	23,853.05	51.55	24,914.79
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(653.89)	(5,485.64)	(44.22)	(6,183.75)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(88.20)	(752.40)	(5.17)	(845.77)
- โอนเปลี่ยนแปลง	0.01	-	-	0.01
- จำหน่ายสินทรัพย์	0.05	32.75	-	32.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(742.03)	(6,205.29)	(49.39)	(6,996.71)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	(692.00)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(692.00)	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	223.77	17,588.27	7.33	17,819.37
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	268.16	16,955.76	2.16	17,226.08

15. ค่าความนิยม-สุทธิ

ค่าความนิยม-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินรวม</u>
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12,432.05
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(138.06)
- ค่าเผื่อการด้อยค่า	(186.77)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	<u>12,107.22</u>

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	<u>อัตราร้อยละ</u>
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	30
- ภาษีเงินได้ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP	15-30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	18 - 50

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	27,432.24	18,302.02	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,106.60	1,030.29	-	-
รวมภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม	28,538.84	19,332.31	-	-
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	6,818.59	19,904.96	5,870.70	16,550.04
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,031.24	224.76	4,052.44	162.99
รวมภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	10,849.83	20,129.72	9,923.14	16,713.03
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	3,686.55	2,668.36	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(42.12)	15.43	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	3,644.43	2,683.79	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	309.51	67.82	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4.96	10.36	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	314.47	78.18	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	43,347.57	42,224.00	9,923.14	16,713.03

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,056.74	1,056.74
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	487.77	487.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,544.51	1,544.51
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12.25	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(5.85)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	6.40	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์	1,550.91	1,544.51
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	218.81	227.61
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	4,080.09	4,094.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	4,298.90	4,321.91
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	13,072.67	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	2,552.57	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	15,625.24	-

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,445.74	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(1,445.74)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	0.78	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	0.04	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	0.82	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน	19,924.96	4,321.91

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ด้านหนี้สินส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และการตัดจำหน่ายต้นทุนค่าเรือถอน อุปกรณ์การผลิตและกำไรจากการแปลงค่าหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น

17. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12,702.08	15,761.74
เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	13,716.04	13,716.04
หัก Make – up ระหว่างงวด	2,362.19	2,887.42
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	24,055.93	26,590.36

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่งขาดานาและเขตากุณในประเทศสหภาพมาสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2541 - 2544 ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make – up) โดยไม่มีกำหนดเวลา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งดังกล่าวเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544

ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่ง Malaysia-Thailand Joint Development Area (JDA) Block A-18 ในประเทศมาเลเซีย จำนวน 13,716.04 ล้านบาท สำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2550 และปี 2551 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ยังไม่ได้ทำการ Make – up ก๊าซจากแหล่งดังกล่าว

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินประกันและมัดจำ	531.28	345.31	39.55	37.66
เงินจ่ายล่วงหน้า	4,020.19	2,271.91	32.93	1,656.89
สินค้ำคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	7,905.49	11,444.81	7,282.81	10,217.37
ค่าตอบแทนตามสัญญาอัตรัดบัญชี	1,038.47	1,084.32	-	-
อื่น ๆ	991.46	467.98	567.97	333.61
รวม	14,486.89	15,614.33	7,923.26	12,245.53

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น(ต่อ)

พระราชบัญญัติการค้ำน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้ำน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้ และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัตินี้ได้กำหนดให้ผู้ค้ำน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค้ำ ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้างเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 586.85 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 381.96 ล้านบาท

19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงิน	6,201.73	5,768.06	-	1,500.00

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 เป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.88 – 8.25 ต่อปี และร้อยละ 3.50-6.03 ต่อปีตามลำดับ

20. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เจ้าหนี้อื่น	11,437.70	5,917.70	7,460.50	3,607.18
เจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อขายเงินตรา				
ต่างประเทศล่วงหน้า – สุทธิ	149.55	43.79	149.55	43.79
เงินรับล่วงหน้า	98.73	60.43	35.84	20.92
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,176.03	2,917.48	1,843.65	2,560.00
เงินประกันสัญญา				
(ครบกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี)	440.37	356.19	3.74	30.05
อื่น ๆ	799.18	1,285.51	609.26	470.94
รวม	15,101.56	10,581.10	10,102.54	6,732.88

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	9,473.50	8,073.50	9,400.00	8,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	57.54	-	57.54	-
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	1,050.32	378.97	406.62	378.97
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	193.40	159.36	175.24	146.36
รวม	10,774.76	8,611.83	10,039.40	8,525.33

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	34,776.67	43,096.50	33,000.00	42,400.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	209.22	-	209.22	-
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	31,898.87	27,354.38	20,579.19	18,503.44
หุ้นกู้ - สกุลบาท	114,604.20	108,353.00	96,104.20	89,853.00
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	46,543.72	33,104.55	46,543.72	33,104.55
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	329.84	478.86	274.44	428.12
รวม	228,362.52	212,387.29	196,710.77	184,289.11

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 จำนวน 36,895.51 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 44,223.44 ล้านบาท) ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพียงบางส่วนสำหรับเงินกู้ ซึ่งบริษัทฯ เบิกเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.265 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR - 0.205 ต่อปี โดยคู่สัญญาที่มีสิทธิเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา จนสิ้นสุดสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.20 ต่อปี

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อยกเลิกภาวะผูกพันตามสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) ซึ่งเป็นสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินจากเงินจำนวน 17,250 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 147.71 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่บริษัทฯ ทำสัญญาไว้เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2549 ในการยกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดดังกล่าว บริษัทฯ ต้องจ่ายเงินชดเชยให้สถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 10.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

เมื่อวันที่ 5 และ 6 มิถุนายน 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามเพิ่มเติมในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันในสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) ซึ่งเป็นสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินเงินจำนวน 23,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีสาระสำคัญเพื่อปรับเปลี่ยนเงื่อนไขของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงิน เพื่อให้อัตราความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวลดลง ซึ่งบริษัทฯ มีภาระที่จะต้องชำระค่า premium บนสัญญาดังกล่าวเพิ่มเติมจากประมาณร้อยละ 0.9875 เป็นประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ จนครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 7 เมษายน 2579

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2551 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพียงบางส่วนสำหรับเงินกู้ ซึ่งบริษัทฯ เบิกเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.265 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ 2.85 ต่อปี

เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2551 บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับคู่สัญญาสองราย ในการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพียงบางส่วนสำหรับเงินกู้ ซึ่งบริษัทฯ เบิกเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 จำนวน 50 และ 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.265 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.85 และ 3.35 ต่อปี ตามลำดับ โดยคู่สัญญาแรกมีสิทธิ 1 ครั้งในการยกเลิกสัญญา และคู่สัญญาอีกรายมีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR - 0.265 ต่อปี

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมจาก สทพ.

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2549 บริษัทฯ ได้ลงนามในหนังสือยื่นขออนุมัติขอรับทุนสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV เพื่อกู้เงินจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) วงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท โดยกำหนดให้บริษัทฯ ได้รับจัดสรรเงินจากกองทุนในรูปของเงินกู้ตามจำนวนเงินที่บริษัทฯ ได้ใช้จ่ายจริง ภายในระยะเวลา 24 เดือนนับจากลงนามในหนังสือยื่นขออนุมัติ ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดแรกจำนวน 90 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 4.56 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระครั้งแรกในเดือนเมษายน 2551 และครั้งสุดท้ายในเดือนมกราคม 2556

เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดที่สองจำนวน 200 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 10.31 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระครั้งแรกในเดือนพฤศจิกายน 2551 และครั้งสุดท้ายในเดือนสิงหาคม 2556

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	36,409.77	37,453.81	18,020.23	27,832.87
อัตราดอกเบี้ยคงที่	202,727.51	183,545.31	188,729.94	164,981.57
รวม	239,137.28	220,999.12	206,750.17	192,814.44

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
พันธบัตร ปตท.	3.70% - 8.75%	3.49%-8.75%	3.70% - 8.75%	3.49% - 8.75%
เงินกู้ - สกุลบาท	3.88%-4.94%	3.38%-4.25%	3.88%	3.38%
เงินกู้ - สกุลบาทจาก สนพ.	0.50%	-	0.50%	-
เงินกู้ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	2.10% - 6.05%	4.83%-7.19%	2.32% - 5.64%	4.83% -4.99%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	2.92% - 7.40%	3.30%-7.40%	4.50% - 7.40%	4.25% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	3.38% - 5.88%	5.37%-5.88%	3.38% - 5.88%	5.37% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4.80% - 8.10%	4.86%-8.10%	4.80% - 8.10%	4.93% - 8.10%

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม - สกุลบาท และต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	51,170.00	615.11	23,000.00	78,903.34
- กู้เพิ่ม	1,429.67	79.57	-	4,151.22
- ชำระคืน	(8,082.74)	(11.18)	-	(8,461.71)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	2,873.27
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,531.04)	(29.94)	-	(10,581.36)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	34,985.89	653.56	23,000.00	66,884.76

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	50,400.00	353.81	23,000.00	69,282.41
- กู้เพิ่ม	290.00	-	-	290.00
- ชำระคืน	(8,023.24)	(11.18)	-	(8,402.21)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	2,482.37
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,457.54)	(11.59)	-	(9,864.16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	33,209.22	331.04	23,000.00	53,788.41

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2551		2550	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	46,543.72	1,326.70	33,104.55	976.97
- สตักบาท	114,604.20	-	108,353.00	-
รวม	161,147.92	1,326.70	141,457.55	976.97

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2551		2550	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	46,543.72	1,326.70	33,104.55	976.97
- สตักบาท	96,104.20	-	89,853.00	-
รวม	142,647.92	1,326.70	122,957.55	976.97

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หนี้กู้ยืม (ต่อ)

บริษัทฯ และกลุ่มบริษัท ได้ออกหุ้นกู้ และได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้บางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบัน วงเงิน 4,040 ล้านบาท อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) หนี้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.55 ต่อปี ครอบคลุมถึงก่อน วันที่ 20 มิถุนายน 2558 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 และ วันที่ 18 มกราคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อยกเลิกภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากสกุลเงินบาท จำนวน 4,040 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ย 4.75 ต่อปี เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 4.55 ต่อปี ในการยกเลิกสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากสถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 450 ล้านบาท และทำให้บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นสกุลเงินบาทเช่นเดิม

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2550 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้สกุลเงินเยน (Samurai Bond) ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบัน วงเงิน 36,000 ล้านเยน (ประมาณ 10,000 ล้านบาท) อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.71 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และในวันเดียวกันบริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลเงินเยนดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR+0.738 ต่อปี ครอบคลุมถึงก่อน วันที่ 29 มิถุนายน 2560 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไข ภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ 26 กันยายน 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.738 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.25 ต่อปี โดยคู่สัญญามีสิทธิเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา จนสิ้นสุดสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.58 ต่อปี

วันที่ 16 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.738 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.20 ต่อปี กรณีที่ LIBOR สูงกว่าร้อยละ 4.25 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.50 ต่อปี กรณีที่ LIBOR ต่ำกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 4.25 ต่อปี

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

วันที่ 19 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.738 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.37 ต่อปี โดยคู่สัญญามีสิทธิเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา จนถึงที่สุดสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.20 ต่อปี

เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2550 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เพียงบางส่วนของหุ้นกู้ ซึ่งบริษัทฯ ออกเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2547 ด้วยจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.75 ต่อปี เป็นเงินบาท จำนวน 1,695 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.18 ต่อปี สัญญาครบกำหนด วันที่ 1 สิงหาคม 2557 นอกจากนี้เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อยกเลิกภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) ของหุ้นกู้จากจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ย 5.75 ต่อปี เป็นเงินบาท จำนวน 1,695 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.18 ต่อปี ในการยกเลิกสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากสถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 122.40 ล้านบาท และทำให้บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเช่นเดิม

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เพียงบางส่วนของหุ้นกู้ จำนวน 3,053.80 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ออกเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 และจะครบกำหนดวันที่ 14 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียด ดังนี้

วันที่ 14 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 1,346.80 ล้านบาท เป็นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี

วันที่ 20 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 1,707 ล้านบาท เป็นจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.738 ต่อปี

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) ของหุ้นกู้ จำนวน 7,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.70 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ออกเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2548 และจะครบกำหนด วันที่ 2 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียด ดังนี้

วันที่ 21 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 3,356.50 ล้านบาท เป็นจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.675 ต่อปี

วันที่ 25 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 3,643.50 ล้านบาท เป็นจำนวน 108.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.4415 ต่อปี

เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2551 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน จำนวน 2 ชุด วงเงินรวม 10,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

รายละเอียด	ชุดที่ 1	ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	7,450.00	2,550.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	5	7
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50 ปีที่ 6-7 : 6.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 17 เม.ย. และ 17 ต.ค.	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 17 เม.ย. และ 17 ต.ค.
วันออกหุ้นกู้	17 ตุลาคม 2551	17 ตุลาคม 2551
วันครบกำหนดไถ่ถอน	17 ตุลาคม 2556	17 ตุลาคม 2558

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2551 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนสถาบัน จำนวน 2 ชุด วงเงินรวม 8,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

รายละเอียด	ชุดที่ 1	ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	5,400.00	2,600.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	5	7
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50 ปีที่ 6-7 : 6.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 22 เม.ย. และ 22 ต.ค.	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 22 เม.ย. และ 22 ต.ค.
วันออกหุ้นกู้	22 ตุลาคม 2551	22 ตุลาคม 2551
วันครบกำหนดไถ่ถอน	22 ตุลาคม 2556	22 ตุลาคม 2558

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2546 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวน 2,500,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้นจำนวน 2,500 ล้านบาท อายุ 15 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.625 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุกๆ 6 เดือน ณ วันที่ 27 มีนาคม และ 27 กันยายนของทุกปี กำหนดไถ่ถอนวันที่ 27 มีนาคม 2561 โดยเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 PTTEP ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) หุ้นกู้บาทดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 PTTEP ได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเหลือร้อยละ 3.30 ตลอดอายุหุ้นกู้ที่เหลือ

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2550 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ เสนอขายผู้ลงทุนทั่วไป จำนวน 6,000 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.60 ต่อปี กำหนดไถ่ถอน 15 มิถุนายน 2553 ต่อมาเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 PTTEP ได้ทำสัญญา Interest Rate Swap (IRS) มูลค่าหุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิม อัตราคงที่ที่ร้อยละ 3.60 เป็นอัตราลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 0.99 (6MFDR + 0.99%)

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	213.67	193.17	194.42	178.04
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	339.04	507.39	282.62	453.22
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(29.47)	(62.34)	(27.36)	(56.78)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>523.24</u>	<u>638.22</u>	<u>449.68</u>	<u>574.48</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	193.40	159.36	175.24	146.36
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	329.84	478.86	274.44	428.12
รวม	<u>523.24</u>	<u>638.22</u>	<u>449.68</u>	<u>574.48</u>

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	2551						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	1,050.32	9,473.50	-	-	193.40	57.54	10,774.76
เกิน 1 – 2 ปี	3,697.21	9,077.00	-	12,800.00	148.64	57.82	25,780.67
เกิน 2 - 5 ปี	11,736.13	14,987.42	7,314.05	51,050.00	181.20	151.40	85,420.20
เกิน 5 ปี	16,465.53	10,712.25	39,229.67	50,754.20	-	-	117,161.65
รวม	32,949.19	44,250.17	46,543.72	114,604.20	523.24	266.76	239,137.28

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	2550						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	378.97	8,073.50	-	-	159.36	-	8,611.83
เกิน 1 – 2 ปี	1,014.37	9,473.50	-	-	187.34	-	10,675.21
เกิน 2 - 5 ปี	10,933.46	21,731.00	-	46,300.00	291.52	-	79,255.98
เกิน 5 ปี	15,406.55	11,892.00	33,104.55	62,053.00	-	-	122,456.10
รวม	27,733.35	51,170.00	33,104.55	108,353.00	638.22	-	220,999.12

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2551						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	406.62	9,400.00	-	-	175.24	57.54	10,039.40
เกิน 1 - 2 ปี	3,053.52	9,000.00	-	3,300.00	145.75	57.82	15,557.09
เกิน 2 - 5 ปี	8,560.09	14,500.00	7,314.05	47,550.00	128.69	151.40	78,204.23
เกิน 5 ปี	8,965.58	9,500.00	39,229.67	45,254.20	-	-	102,949.45
รวม	20,985.81	42,400.00	46,543.72	96,104.20	449.68	266.76	206,750.17

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2550						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	378.97	8,000.00	-	-	146.36	-	8,525.33
เกิน 1 - 2 ปี	392.75	9,400.00	-	-	171.37	-	9,964.12
เกิน 2 - 5 ปี	8,675.85	21,500.00	-	33,300.00	256.75	-	63,732.60
เกิน 5 ปี	9,434.84	11,500.00	33,104.55	56,553.00	-	-	110,592.39
รวม	18,882.41	50,400.00	33,104.55	89,853.00	574.48	-	192,814.44

22. ประมาณการหนี้สินค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 สำหรับต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	10,990.90
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	379.84
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	4,938.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	16,309.66

23. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	762.93	409.35	520.12	363.05
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	14.11	13.60	14.11	13.60
รายได้รอรับรู้	403.61	437.12	402.71	435.93
เงินรับล่วงหน้าอื่น	258.10	325.60	257.31	325.60
กองทุนบำเหน็จพนักงาน	5.97	33.43	5.97	5.28
หนี้สินระยะยาว Make-up	2,475.91	4,085.13	2,475.91	4,085.13
อื่น ๆ	290.44	747.21	-	-
รวม	4,211.07	6,051.44	3,676.13	5,228.59

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

24. ทุนเรือนหุ้น

24.1 ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	10	2,857,245,725	28,572,457,250

24.2 ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	2,817,388,125	28,173,881,250	21,624,238,766	49,798,120,016
การออกหุ้นเพิ่ม	6,668,500	66,685,000	1,177,717,400	1,244,402,400
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,824,056,625	28,240,566,250	22,801,956,166	51,042,522,416

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ ฯ ของบริษัทฯ มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้ สิทธิ (บาทต่อ หุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548	183	1 : 1	23.46	16.54	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1 : 1	3.35	16.65	28 กันยายน 2554
			26.81	33.19	

25. เงินสำรอง

25.1 สำรองตามกฎหมาย

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

25.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	928.76	928.76
จัดสรรกำไรสุทธิ สำหรับปี 2551	34.50	34.50
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	963.26	963.26

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากการผลการดำเนินงาน และผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปี สมทบเข้ากับเงินกองทุน

26. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท ที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าว และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2551	2550	2551	2550
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	51,704,800,180	97,803,593,785	51,704,800,180	97,803,593,785
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(44,766,268)	(231,711,754)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	51,704,800,180	97,803,593,785	51,660,033,912	97,571,882,031
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,820,266,032	2,808,668,938	2,828,965,927	2,821,850,814
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	18.33	34.82	18.26	34.58

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2551	2550	2551	2550
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	59,993,708,815	63,226,199,616	59,993,708,815	63,226,199,616
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,820,266,032	2,808,668,938	2,828,965,927	2,821,850,814
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	21.27	22.51	21.21	22.41

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิด
ระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้
ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24

PTTEP

PTTEP มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน
3,322 ล้านบาท และในวันที่ 11 พฤศจิกายน 2551 PTTEP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดย
เป็นหุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,307.08 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน
3,307.08 ล้านบาท

PTTEP ดำรงหุ้นสามัญไว้สำหรับการใช้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ให้พนักงานมีส่วน
ร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปี เป็น
เวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม
47.08 ล้านหุ้น จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 14.92 ล้านหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	อัตราการใช้ สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้น สามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)			
1 สิงหาคม 2545*	22.20	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546*	23.40	9.71	0.29	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547	36.60	13.14	0.86	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548	55.60	9.34	4.66	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549	91.20	5.11	8.89	31 กรกฎาคม 2554
		47.08	14.92	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ PTTEP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 และ 1 สิงหาคม 2546 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้ว จำนวน 0.04 ล้านหน่วย และ 0.06 ล้านหน่วย ตามลำดับ

PTTAR

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)			
15 ตุลาคม 2550	23.22	-	30.19	15 ตุลาคม 2555

PTTCH

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)			
29 กันยายน 2549	66.50	6.71	22.29	28 กันยายน 2554

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

IRPC

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีดังนี้

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	202.24	705.62	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	3.33	34.78	27 กันยายน 2554
			<u>205.57</u>	<u>740.40</u>	

BCP

รายละเอียดการออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขายหุ้นกู้แปลง สภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นกู้แปลงสภาพ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	127.50	152.10	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	-	41.81	15 พฤษภาคม 2559
			<u>127.50</u>	<u>193.91</u>	

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานและผู้ถือหุ้นของ BCP มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
25 สิงหาคม 2547	5.00	1 : 1	-	24.00	24 สิงหาคม 2552
15 พฤษภาคม 2549	18.00	1 : 1	0.06	69.03	14 พฤษภาคม 2554
			<u>0.06</u>	<u>93.03</u>	

27. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,562,802.51	1,115,481.61	1,494,906.48	1,072,832.21
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	328,254.99	255,932.18	327,400.23	274,003.93
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	98,573.12	124,393.92	62,379.59	59,728.47
ผลิตภัณฑ์สาธารณูปโภค	574.41	3,571.47	-	-
รายได้จากรัฐกิจเสริม	4,592.51	2,661.72	960.78	773.99
รายได้จากการให้บริการ	6,018.29	6,088.52	-	-
รวม	2,000,815.83	1,508,129.42	1,885,647.08	1,407,338.60

รายได้จากการขายและการให้บริการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 114,168.21 ล้านบาท และ 110,975.60 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 113,142.86 ล้านบาท และ 110,379.65 ล้านบาท

28. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ดอกเบี้ยรับ	3,083.74	3,671.74	3,629.04	2,417.34
รายได้ค่าปรับ	534.30	337.65	628.34	329.40
รายได้ค่าขนส่ง	8,823.76	4,613.40	8,917.50	4,693.53
เงินปันผลรับ	66.92	364.11	27,682.42	19,515.85
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่าย				
ล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	504.81	-	504.81	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	5,392.38	-	3,547.51
อื่น ๆ	6,069.49	3,360.06	3,122.40	2,729.13
รวม	19,083.02	17,739.34	44,484.51	33,232.76

ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,982.18 ล้านบาท และ 1,225.30 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

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

29. ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ได้รวมส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2551	2550
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) ก่อน		
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(6,448.14)	28,083.45
บวก ส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	197.46	2,996.78
รวม	(6,250.68)	31,080.23

30. กำไรจากการดำเนินงาน

รายการบางรายการที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 สามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(1,982.18)	5,392.38	(1,225.30)	3,547.51
ค่าเสื่อมราคาของ อาคารและอุปกรณ์				
- สิทธิประโยชน์ของกิจการ	30,984.01	24,759.86	6,389.06	5,148.71
- สิทธิประโยชน์ตามสัญญาเช่าการเงิน	172.30	186.37	153.30	127.74
การตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- ค่าความนิยม	-	2,313.84	-	-
- สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น	1,242.70	1,189.92	845.77	877.75
ขาดทุน(กลับรายการ)ค้อยค่าของ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และ สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน				
- การดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่	168.53	(115.13)	-	(504.67)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	10,651.60	10,470.89	5,766.05	5,222.09

31. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2551	2550
ค่าภาคหลวง	16,186.42	11,253.53
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	1,141.74	1,275.63
รวม	17,328.16	12,529.16

32. ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่าย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,210.79	1,985.64	1,451.43	942.66
หุ้นกู้	8,199.97	8,248.51	7,451.68	6,673.87
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	33.72	51.58	29.91	34.06
อื่นๆ	83.47	172.92	-	-
รวม	10,527.95	10,458.65	8,933.02	7,650.59

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามประเภทส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีดังนี้

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน		สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	
	การจัดจำหน่าย	การค้าสากล	ธรรมชาติ					ระหว่างกัน	รวม
			ก๊าซ	สำรวจและผลิต					
			ปิโตรเลียม						
ขาย - นอกกิจการ	508,558.13	1,147,287.69	289,109.81	19,604.58	-	36,255.62	-	-	2,000,815.83
-ระหว่างกัน	4,592.69	41,235.14	23,712.26	117,147.22	-	-	-	(186,687.31)	-
ขายสุทธิ	513,150.82	1,188,522.83	312,822.07	136,751.80	-	36,255.62	-	(186,687.31)	2,000,815.83
กำไรขั้นต้น	8,203.44	3,774.67	54,624.48	103,224.35	-	1,428.19	-	(260.14)	170,994.99
EBITDA	721.67	4,318.47	54,436.72	97,759.75	-	695.19	(2,080.68)	281.60	156,132.72
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,446.01	8.86	6,127.28	23,117.19	-	146.89	324.99	(1.28)	32,169.94
EBIT	(1,724.34)	4,309.61	48,309.44	74,642.56	-	548.30	(2,405.67)	282.88	123,962.78
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(1,272.69)	(233.80)	(2,356.78)	27,605.37	(5,267.33)	(113.42)	(26.74)	(24,585.29)	(6,250.68)
ดอกเบี้ย - สุทธิ									(8,310.54)
รายได้อื่น									2,463.45
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน									(1,982.18)
ภาษีเงินได้									(43,347.57)
กำไรสุทธิ									66,535.26
การแบ่งปันกำไรสุทธิ									
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่									51,704.80
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย									14,830.46
									66,535.26
สินทรัพย์ของส่วนงาน	76,689.21	55,850.71	260,709.43	227,090.98	-	17,351.41	66,675.45	-	704,367.19
สินทรัพย์ระหว่างกัน	37,724.17	4,386.74	3,648.29	10,785.06	-	0.37	64,968.90	(121,513.53)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	7,059.16	80.48	31,102.53	92,679.80	101,867.58	69,708.32	767.73	(123,978.97)	179,286.63
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	121,472.54	60,317.93	295,460.25	330,555.84	101,867.58	87,060.10	132,412.08	(245,492.50)	883,653.82
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน									1,550.91
สินทรัพย์รวม									885,204.73

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน		สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	
	การจัดจำหน่าย	การกักตุน	ธรรมชาติ					ระหว่างกัน	รวม
			ก๊าซ	สำรวจ และผลิต					
			ปิโตรเลียม						
หนี้สินของส่วนงาน	60,530.68	3,470.23	31,486.85	84,415.41	-	7,074.69	247,766.40	-	434,744.26
หนี้สินระหว่างกัน	9,348.84	44,944.49	59,777.77	3,752.55	-	7.32	3,682.56	(121,513.53)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	69,879.52	48,414.72	91,264.62	88,167.96	-	7,082.01	251,448.96	(121,513.53)	434,744.26
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน									19,924.96
หนี้สินรวม									454,669.22
รายจ่ายฝ่ายทุน	3,676.27	23.69	30,333.76	64,239.57	-	5,564.14	5,768.26	-	109,605.69

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

	น้ำมัน		สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	
			ธรรมชาติ					ระหว่างกัน	รวม
	การจัดจำหน่าย	การค้าสากล	ธรรมชาติ	สำรวจ					
				ปิโตรเลียม					
ขาย - นอกกิจการ	415,648.88	783,918.42	221,729.82	18,318.53	-	68,513.77	-	-	1,508,129.42
-ระหว่างกัน	1,467.17	25,683.78	45,678.63	75,740.35	-	2,235.66	-	(150,805.59)	-
ขายสุทธิ	417,116.05	809,602.20	267,408.45	94,058.88	-	70,749.43	-	(150,805.59)	1,508,129.42
กำไรขั้นต้น	11,101.30	3,254.69	52,368.75	70,159.56	-	19,384.29	-	44.38	156,312.97
EBITDA	5,150.55	3,029.84	53,232.43	66,849.53	-	19,751.22	(2,044.21)	1.86	145,971.22
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,485.51	2.91	5,007.14	16,359.95	-	2,771.94	344.60	1,867.52	28,839.57
EBIT	2,665.04	3,026.93	48,225.29	50,489.58	-	16,979.28	(2,388.81)	(1,865.66)	117,131.65
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(465.70)	158.42	904.04	18,378.09	24,311.54	14,350.38	(43.43)	(26,513.11)	31,080.23
ดอกเบี้ย - สุทธิ									(7,262.09)
รายได้อื่น									9,438.90
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน									5,392.38
ภาษีเงินได้									(42,224.00)
กำไรสุทธิ									<u>113,557.07</u>
การแบ่งปันกำไรสุทธิ									
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่									97,803.59
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย									15,753.48
									<u>113,557.07</u>
สินทรัพย์ของส่วนงาน	97,131.48	112,990.60	228,575.66	179,590.79	-	10,063.47	71,866.47	-	700,218.47
สินทรัพย์ระหว่างกัน	(7,197.39)	20,376.40	5,483.36	10,051.61	-	0.82	29,211.48	(57,926.28)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,498.40	324.01	30,068.96	74,721.39	114,608.93	63,579.09	794.46	(96,644.04)	189,951.20
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	92,432.49	133,691.01	264,127.98	264,363.79	114,608.93	73,643.38	101,872.41	(154,570.32)	890,169.67
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน									1,354.38
สินทรัพย์รวม									<u>891,524.05</u>

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

	น้ำมัน		สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การก่	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี		รวม	
			ธรรมชาติ					ระหว่างกัน			รวม
	การจัดจำหน่าย	การค้าสากล	ธรรมชาติ	สำรวจ				รวม			
				ก๊าซ					และผลิต		
			ปิโตรเลียม								
หนี้สินของส่วนงาน	41,496.02	109,840.19	54,399.28	64,366.67	-	3,833.50	203,913.48	-	477,849.14		
หนี้สินระหว่างกัน	16,415.85	4,452.92	24,190.23	4,376.03	-	5.71	8,485.54	(57,926.28)	-		
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	57,911.87	114,293.11	78,589.51	68,742.70	-	3,839.21	212,399.02	(57,926.28)	477,849.14		
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน									15,023.39		
หนี้สินรวม									492,872.53		
รายจ่ายฝ่ายทุน	2,876.85	-	23,174.19	41,203.13	-	28,401.90	3,439.47	-	99,095.54		

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปีโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึง กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึง กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

ธุรกิจน้ำมัน

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจน้ำมันทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยจำแนกตามลักษณะการก่อให้เกิดรายได้เป็น 2 กิจกรรม ได้แก่

1. การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing) ดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงและผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น โดยจำหน่ายในลักษณะของการตลาดค้าปลีก (Retail Marketing) การตลาดพาณิชย์ (Commercial Marketing) และการตลาดต่างประเทศ (International Marketing)
2. การค้าสากลและการนำเข้าส่งออกน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (Oil Trading) ดำเนินธุรกิจการค้าสากล การนำเข้าส่งออกน้ำมัน ผลิตภัณฑ์น้ำมัน และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

ธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มบริษัทเป็นผู้ประกอบธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ อย่างครบวงจร โดยจำแนกตามลักษณะการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

1. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติเกี่ยวกับ การจัดหา การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ การแยกก๊าซธรรมชาติ และการจัดจำหน่าย ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
2. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ธุรกิจการกลั่น

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมัน เพื่อผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ธุรกิจปิโตรเคมี

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีทั้งในด้านการจัดหาวัตถุดิบสำหรับโรงงานปิโตรเคมี รวมทั้ง เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันและราคาผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลก บริษัทมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง ได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการจัดหาวัตถุดิบและการชำระค่าจ้างระหว่างก่อสร้างจำนวน 591.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 20,702.26 ล้านบาท ครอบคลุมชำระคืนภายในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552 และทำสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 93.59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 3,264.61 ล้านบาท เนื่องจากการมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป โดยครอบคลุมภายในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552

ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.3970 – 44.0560 บาท = 1 USD	22,181.33	22,454.28	20,702.26	21,236.95
อัตรา 43.8155 – 51.9918 บาท = 1 EUR	411.53	-	-	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 31.6030 – 39.3500 บาท = 1 USD	4,003.64	3,703.34	3,264.61	3,703.34

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
- 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 1,695 ล้านบาท	-	1,695.00	-	1,695.00
- 36,000 ล้านเยน				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	10,191.79	9,843.93	10,191.79	9,843.93
- 7,000 ล้านบาท				
ต่อ 208.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	7,314.04	-	7,314.04	-
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,157.42	-	3,157.42	-
รวม	20,663.25	11,538.93	20,663.25	11,538.93

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	7,314.04	-	7,314.04	-
เกิน 5 ปี	13,349.21	11,538.93	13,349.21	11,538.93
รวม	20,663.25	11,538.93	20,663.25	11,538.93

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินบาท	8,500.00	8,500.00	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	16,119.39	4,703.24	10,524.72	-
รวม	24,619.39	13,203.24	10,524.72	-

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	19,281.31	7,379.26	10,524.72	-
เกิน 5 ปี	5,338.08	5,823.98	-	-
รวม	24,619.39	13,203.24	10,524.72	-

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าซึ่งยังคงค้างอยู่และจะครบกำหนดภายในเดือนพฤษภาคม 2552 ปริมาณน้ำมันตามสัญญาในงบการเงินรวม มีจำนวน 7.76 ล้านบาร์เรล และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 7.16 ล้านบาร์เรล

34.5 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือทางการเงินต่าง ๆ สนับสนุนการให้สินเชื่อแก่ลูกค้า เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

34.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น จะมีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศและสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นลูกค้าของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2551		2550	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	44,250.17	47,423.92	51,170.00	52,901.25
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	32,949.19	27,840.65	27,733.35	27,551.76
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ – สกุลบาท	114,604.20	123,915.29	108,353.00	108,710.59
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ				
– สกุลต่างประเทศ	46,543.72	42,485.90	33,104.55	36,093.26
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(16.86)	-	32.51
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(2.55)	-	13.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,056.53	-	1,126.28
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(1,228.61)	-	242.68
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(318.96)	-	(253.92)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	729.65	-	57.48

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2551		2550	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	42,400.00	45,573.75	50,400.00	52,131.25
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	20,985.81	15,877.27	18,882.41	18,700.82
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ - สกุลบาท	96,104.20	105,429.51	89,853.00	90,351.85
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	46,543.72	42,485.90	33,104.55	36,093.26
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(15.70)	-	25.83
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(11.15)	-	13.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,056.53	-	1,126.28
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(470.33)	-	-
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(318.96)	-	(253.92)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	729.65	-	57.48

35. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2551 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2550 ในอัตราหุ้นละ 11.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 32,384.17 ล้านบาท โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการครั้งแรกของปี 2550 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 14,065.95 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2550 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่าย ในอัตราหุ้นละ 6.50 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 18,318.22 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าว ในวันที่ 30 เมษายน 2551

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2551 ที่ประชุมคณะกรรมการ บริษัทฯ มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครั้งแรกของปี 2551 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 16,943.20 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวเมื่อวันที่ 12 กันยายน 2551

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2551 บริษัทฯ มีการรับรู้เงินปันผลค้างจ่าย จำนวน 11.57 ล้านบาท เข้าบัญชีกำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร เนื่องจากไม่เป็นไปตามระเบียบวิธีปฏิบัติของ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ดังนั้นจึงไม่มีสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลจำนวนดังกล่าว

36. การจัดประเภทรายการใหม่

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ ฉบับที่ 25 เรื่อง งบกระแสเงินสด ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้ทำการจัดประเภทบางรายการในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 โดยมี รายละเอียด ดังนี้ คือ รายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ในงบการเงินรวม จำนวน 1,084.32 ล้านบาท รายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 285.38 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีการกลับรายการลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ และเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้อง ที่เกิดจากการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริง โดยมี วัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป มีผลให้สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลงด้วยจำนวนเงิน 1,112.80 ล้านบาท ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

36. การจัดประเภทรายการใหม่ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้จัดประเภทค่าใช้จ่ายตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดซึ่งบันทึกในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 เป็นค่าใช้จ่ายตามประเภทมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ต้นทุนขาย	1,330.07
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	689.67
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	804.92
รวม	<u>2,824.66</u>

37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3 กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา โครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นสำหรับศูนย์การค้าฟิวเจอร์พาร์ค(รังสิต) โรงแยกก๊าซอีเทน โครงการท่อส่งก๊าซเอ็นจีวี – สุวรรณภูมิ – พญาไท โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 กิจการท่อส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานร่วมสำหรับโครงการศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก โครงการท่อส่งก๊าซฯไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และโครงการท่อส่งก๊าซฯระยอง-แก่งคอย โดยได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

รายได้จากการขายแยกตามธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550
ธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	49,986.86	40,922.45
ธุรกิจที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,835,660.22	1,366,416.15
รวม	<u>1,885,647.08</u>	<u>1,407,338.60</u>

37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

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

PTT NGD ได้รับการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนภาษีอากรขาเข้าทั้งหมดสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

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

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด

ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) ในเรื่องการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลัง โดยบริษัทฯ และกรมธนารักษ์ (โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง) ได้ร่วมลงนามในบันทึกการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลฯ เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2551 และลงนามในสัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ โดยมีค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2551 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลฯ ต่อสำนักงานศาลปกครองมาเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องรายงานสรุปการดำเนินการตามคำพิพากษาต่อศาลฯ เพื่อรายงานให้ศาลฯ รับทราบถึงการดำเนินการตามคำพิพากษาของบริษัทฯ และขอให้ศาลฯ พิจารณาการดำเนินการตามคำพิพากษาของบริษัทฯ และมีคำสั่งตามที่ศาลฯ เห็นสมควรต่อไป

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ศาลฯ ได้บันทึกไว้ในคำร้องของบริษัทฯ ความว่า “.....พิเคราะห์แล้วเห็นว่า ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 ถึงที่ 4 และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว”

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้รับรายงานตรวจสอบเฉพาะเรื่องการตรวจสอบรับรองความถูกต้องมูลค่าทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาศาลฯ ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2551 จากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองความถูกต้องตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ จึงไม่ได้ส่งรายงานผลการตรวจสอบเฉพาะเรื่องดังกล่าวต่อคณะรัฐมนตรีและศาลฯ อย่างไรก็ตาม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ส่งรายงานดังกล่าวต่อคณะรัฐมนตรีและศาลฯ แล้ว

39. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

39.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

39.1.1 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการค้า (Shareholders' Commercial Support Arrangements) กับบริษัทร่วม 2 แห่ง ในวงเงินรวม 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) และ/หรือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าผลิตภัณฑ์ (Advance Product Payment) ทั้งนี้ การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขที่ให้ไว้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนบริษัทร่วมอีกแห่งหนึ่งยังมิได้ใช้วงเงิน ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 3,508.24 ล้านบาท

39.1.2 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 99.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 0.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 4.56 ล้านบาท

39.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 261.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 9,167.03 ล้านบาท

39.1.4 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งในวงเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวไปแล้ว รวมทั้งสิ้น 47.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงินจำนวน 2.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 87.71 ล้านบาท

39.1.5 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยหลายแห่งและบริษัทร่วมในวงเงิน 63,633.05 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 36,744.30 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 26,888.75 ล้านบาท

39.1.6 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 11,696.69 ล้านบาท

39. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 39.2 ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	<u>งบการเงินรวม</u>	<u>งบการเงินเฉพาะกิจการ</u>
ไม่เกิน 1 ปี	3,220.76	40.39
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	9,268.99	103.97
เกินกว่า 5 ปี	1,296.21	164.34
รวม	<u>13,785.96</u>	<u>308.70</u>

- 39.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวน 2,977.50 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 135.29 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

- 39.4 บริษัทฯ ถูกฟ้องร้องดำเนินคดี จำนวน 10 คดี เรื่องอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล เมื่อคดีสิ้นสุดคาดว่า บริษัทฯ มีภาระที่จะต้องชดเชยค่าเสียหายรวมเป็นเงินประมาณ 21.72 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้บันทึกรับรู้ภาระดังกล่าวในงบการเงินแล้ว

40. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2552