



## รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศ บริษัทย่อยซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่นที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 สินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันข้างต้น ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมคิดเป็นร้อยละ 16.41 และ 7.50 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 คิดเป็นร้อยละ 15.42 และ 7.46 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่บริษัทใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงิน โดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะบริษัท การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

โดยไม่เป็นเงื่อนไขในการแสดงความเห็นต่อบการเงิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตเรื่องต่อไปนี้

1. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1 บริษัทได้เปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะบริษัทเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 (ปรับปรุง 2550)
2. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงประมาณอายุการใช้งานของสินทรัพย์ถาวรซึ่งใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป
3. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 และข้อ 38 เรื่อง การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชีตามที่ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาให้แบ่งแยกทรัพย์สินส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินและสิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบขนส่งปีโตรเลียมทางท่อให้แก่กระทรวงการคลัง ในการดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด บริษัทได้แก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชีด้วยการยกเลิกการบันทึกสินทรัพย์ที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินโดยการบันทึกเป็นสิทธิในการใช้
4. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.3 เรื่องภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายใน บริษัทมีภาระผูกพันที่ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38

(คุณหญิงจรรววรรณ เมณฑกา)

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวดลดาวัลย์ สุภะประเสริฐ)

นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดิน 9 ชช. รักษาการแทน

ผู้อำนวยการสำนักงาน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	26	1,495,806,223,884	1,213,985,278,960	1,407,544,567,989	1,187,032,285,998
ต้นทุนขายและการให้บริการ		1,350,778,781,695	1,072,503,349,364	1,342,939,893,217	1,132,983,247,461
<b>กำไรขั้นต้น</b>		<b>145,027,442,189</b>	<b>141,481,929,596</b>	<b>64,604,674,772</b>	<b>54,049,038,537</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร		30,299,230,656	28,997,165,030	20,028,315,526	22,094,669,681
ค่าใช้จ่ายตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	38	2,824,659,202	-	2,824,659,202	-
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		3,542,833,456	3,631,646,309	-	-
<b>กำไรจากการขาย</b>		<b>108,360,718,875</b>	<b>108,853,118,257</b>	<b>41,751,700,044</b>	<b>31,954,368,856</b>
ผลตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	3.3	-	321,590,180	-	321,590,180
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน		8,427,999,491	7,130,480,089	11,843,487,091	11,009,618,576
รายได้อื่น	27	17,738,603,851	25,219,818,536	33,232,025,470	36,919,405,678
ค่าตอบแทนกรรมการ	7.9	172,755,148	160,588,765	42,313,440	40,330,089
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>		<b>134,354,567,069</b>	<b>141,364,418,297</b>	<b>86,784,899,165</b>	<b>80,164,653,201</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	28	31,080,228,158	19,139,447,260	-	-
<b>กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้</b>		<b>165,434,795,227</b>	<b>160,503,865,557</b>	<b>86,784,899,165</b>	<b>80,164,653,201</b>
ดอกเบี้ยจ่าย	30	10,458,645,583	10,386,551,129	7,650,588,956	6,700,953,074
ภาษีเงินได้	15	41,419,077,986	35,882,714,128	15,908,110,593	8,588,102,690
<b>กำไรหลังภาษีเงินได้</b>		<b>113,557,071,658</b>	<b>114,234,600,300</b>	<b>63,226,199,616</b>	<b>64,875,597,437</b>
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		15,753,477,873	18,652,408,760	-	-
<b>กำไรสุทธิ</b>		<b>97,803,593,785</b>	<b>95,582,191,540</b>	<b>63,226,199,616</b>	<b>64,875,597,437</b>
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	25	34.82	34.14	22.51	23.17
กำไรต่อหุ้นปรับลด	25	34.58	34.02	22.41	23.11

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549  
งบการเงินรวม

(ปรับปรุงใหม่)

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้น <sup>1</sup>	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์ต่อชาย	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	กำไรสะสม			ส่วนของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย	รวม
						สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2549	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	178,987,448,048	47,616,130,766	278,432,933,070
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด 3.3	-	-	-	-	-	-	-	1,416,811,419	-	1,416,811,419
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	180,404,259,467	47,616,130,766	279,849,744,489
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	76,799,000	-	-	-	-	-	-	-	-	76,799,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,328,622,700	-	-	-	-	-	-	-	1,328,622,700
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	(193,527,385)	-	-	-	-	(193,527,385)
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อชาย	-	-	-	(367,599,066)	-	-	-	-	-	(367,599,066)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	18,874,052,172	18,874,052,172
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	808,004,123	-	-	-	-	-	-	808,004,123
สำรองตามกฎหมาย	-	-	-	-	-	7,245,725	-	(7,245,725)	-	-
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย 24.2	-	-	-	-	-	-	46,721,130	(46,721,130)	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(39,897,525,081)	-	(39,897,525,081)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	95,582,191,540	-	95,582,191,540
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	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	66,490,182,938	356,060,762,492
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	66,490,182,938	354,322,362,893
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด 3.3	-	-	-	-	-	-	-	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	66,490,182,938	356,060,762,492
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	80,010,324	-	-	-	-	80,010,324
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อชาย	-	-	-	208,311,129	-	-	-	-	-	208,311,129
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(29,335,422,011)	(29,335,422,011)
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	900,920,882	-	-	-	-	-	-	900,920,882
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย 24.2	-	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-	-
เงินปันผลจ่าย 33	-	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	-	(29,494,068,162)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	97,803,593,785	-	97,803,593,785
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	37,154,760,927	398,651,518,839

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

(ปรับปรุงใหม่)

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นฯ	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์เพื่อขาย	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	กำไรสะสม			รวม
						สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2549	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	178,987,448,048	230,816,802,304
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	(2,142,400,359)	-	800,719,785	-	-	(63,096,339,666)	(64,438,020,240)
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	-	-	-	-	-	-	-	1,416,811,419	1,416,811,419
<b>ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว</b>	<b>27,972,457,250</b>	<b>17,992,830,666</b>	<b>-</b>	<b>830,990,386</b>	<b>-</b>	<b>2,850,000,000</b>	<b>841,395,380</b>	<b>117,307,919,801</b>	<b>167,795,593,483</b>
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	76,799,000	-	-	-	-	-	-	-	76,799,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,328,622,700	-	-	-	-	-	-	1,328,622,700
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	(354,740,386)	-	-	-	-	(354,740,386)
สำรองตามกฎหมาย	-	-	-	-	-	7,245,725	-	(7,245,725)	-
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	-	-	46,721,130	(46,721,130)	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(39,897,525,081)	(39,897,525,081)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	64,875,597,437	64,875,597,437
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549</b>	<b>28,049,256,250</b>	<b>19,321,453,366</b>	<b>-</b>	<b>476,250,000</b>	<b>-</b>	<b>2,857,245,725</b>	<b>888,116,510</b>	<b>142,232,025,302</b>	<b>193,824,347,153</b>
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
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	(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
<b>ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว</b>	<b>28,049,256,250</b>	<b>19,321,453,366</b>	<b>-</b>	<b>476,250,000</b>	<b>-</b>	<b>2,857,245,725</b>	<b>888,116,510</b>	<b>142,232,025,302</b>	<b>193,824,347,153</b>
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	54,847,724	-	-	-	-	54,847,724
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	(29,494,068,162)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	63,226,199,616	63,226,199,616
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550</b>	<b>28,173,881,250</b>	<b>21,624,238,766</b>	<b>-</b>	<b>531,097,724</b>	<b>-</b>	<b>2,857,245,725</b>	<b>928,759,399</b>	<b>175,923,513,867</b>	<b>230,038,736,731</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

**บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย**  
**งบกระแสเงินสด**  
**สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549**

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรสุทธิ	97,803,593,785	95,582,191,540	63,226,199,616	64,875,597,437
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	28,450,034,837	26,433,432,398	6,154,207,389	6,321,308,328
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	(97,620,284)	1,059,150,514	(487,158,463)	1,059,150,514
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(29,903,400)	182,611,030	(37,701,901)	113,546,614
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(8,427,999,491)	(7,130,480,089)	(11,843,487,091)	(11,009,618,576)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	(29,387,697)	(8,038,321)	(32,553,797)	(8,619,940)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(31,080,228,158)	(19,139,447,260)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	15,753,477,873	18,652,408,760	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4,462,570,454)	(9,548,860,892)	(2,295,441,677)	(4,722,995,737)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน	-	(2,102,695)	-	-
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	(1,586,530)	141,026,098	(17,745,988)	124,916,188
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,959,864,161	1,701,860,553	-	-
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	5,111,588	8,140,262	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	32,469,108	34,411,113	27,546,380	27,015,838
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,289,724,988	1,860,964,005	162,989,975	(34,948,231)
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	54,159,651	34,588,207	37,707,626	20,914,068
สำรองปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(75,795,654)	54,454,045	(86,434,042)	54,406,664
สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	-	4,637,690	-	4,637,690
เงินปันผลรับ	(364,113,013)	(493,122,953)	(19,515,853,343)	(18,016,978,871)
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	(205,799,100)	206,950,232	(205,799,100)	206,950,232
อื่นๆ	463,440,237	6,017,441	-	1,091,067
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	101,036,872,447	109,640,791,678	35,086,475,584	39,016,373,285

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น	(40,977,674,707)	(17,149,631,808)	(30,606,612,277)	(15,236,224,081)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(47,313,264,643)	(24,607,888,365)	(46,768,219,329)	(2,468,553,208)
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,371,864,609)	(927,586,300)	(794,088,940)	(839,133,243)
สินค้าคงเหลือ	(1,550,912,163)	(743,111,295)	(1,408,101,145)	1,149,181,710
พัสดุคงเหลือ	(827,912,461)	(2,026,539,898)	(193,575,616)	(97,895,132)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6,281,366,490	(2,054,721,297)	8,057,205,774	1,579,728,423
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	3,896,098,186	3,148,447,107	4,867,926,436	3,944,997,609
ลูกหนี้อื่นและเงินค้างรับระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(305,521,690)	-	(1,382,308,890)	430,939
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(2,528,669,483)	(971,446,994)	(1,332,310,728)	(767,323,168)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	60,530,839,443	6,403,073,697	56,953,907,573	9,087,456,027
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21,463,852,675	27,443,214,824	19,352,110,077	5,655,723,537
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,134,738,131	1,200,304,662	1,763,554,148	213,802,942
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	6,600,383,175	1,900,492,900	6,382,967,859	(129,136,792)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5,961,035,130	3,518,549,041	5,074,299,208	9,474,217
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(2,789,117,901)	(742,609,035)	(3,201,697,118)	(446,415,796)
เงินมัดจำค้ำก๊าซ	299,756,960	361,500,720	299,756,960	361,500,720
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(242,389)	-	(162,200,818)	(111,862,335)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	591,394,208	(433,683,755)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	12,002,206	511,648,523	(314,008,684)	174,612,983
	9,106,286,558	(5,169,987,273)	16,588,604,490	2,080,365,352
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	110,143,159,005	104,470,804,405	51,675,080,074	41,096,738,637

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	86,657,909	109,915,660	49,392,925	134,964,571
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(91,396,278,686)	(88,134,108,429)	(23,478,470,441)	(36,075,981,287)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(951,651,017)	(1,056,096,179)	(713,659,436)	(261,631,981)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(72,948,023)	-	(72,948,023)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(1,654,612,000)	(215,000,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	-	(151,104,812)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(27,401,094,637)	(302,209,625)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(10,324,086,634)	(884,236,333)	(4,112,354,582)	(22,511,205,137)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(6,185,792,539)	(238,500,000)	(10,053,620,565)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(17,102,303,980)	(3,982,001,595)	(623,097,243)	(3,954,862,522)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(508,899,796)	(973,798,691)	(508,899,796)	(673,350,000)
เงินสหรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	16,169,303,683	13,756,244,111	15,868,854,992	19,200,638,325
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	185,177,003	170,546,639	185,177,003
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	3,487,144,556	-	15,487,394,556
เงินสหรับจากการยกเลิกสิทธิการเช่าในสถานีน้บริการน้ำมัน	23,691,161	10,546,406	23,691,161	10,546,406
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(4,810,301,144)	(687,810,044)	(4,853,844,981)	(867,561,484)
เงินปันผลรับ	8,316,084,303	7,168,344,098	19,515,853,343	18,016,978,870
เงินสดสุทธิ(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(100,570,732,224)	(77,337,576,788)	(28,029,142,079)	(21,879,722,870)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



**บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย**  
**งบกระแสเงินสด**  
**สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549**

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสครับจากการออกหุ้นสามัญ	1,165,488,480	2,653,039,053	124,625,000	76,799,000
เงินสครับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,628,016,350	8,663,558,328	2,302,785,400	1,328,622,700
เงินสครับจากการกู้ยืมระยะยาว	9,342,500,000	36,749,412,300	6,000,000,000	18,429,533,600
เงินสครับจากการออกหุ้นกู้	45,305,200,768	16,000,000,000	24,071,371,872	16,000,000,000
เงินสครับจากการกู้ยืมระยะสั้น	211,476,400	450,962,550	-	-
เงินสครับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	1,500,000,000	-	1,500,000,000	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(8,109,772,609)	(9,958,713,993)	(6,369,226,053)	(3,388,547,068)
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	-	(1,000,000,000)	-	(1,000,000,000)
จ่ายคืนหุ้นกู้	(8,386,220,851)	(12,492,062,602)	-	-
จ่ายคืนพันธบัตร	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(280,128,727)	(161,760,725)	(153,067,718)	(92,865,222)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	2,523,440,990	(407,106,957)	-	-
เงินปันผลจ่าย	(36,516,704,862)	(48,683,543,740)	(29,494,068,163)	(39,897,525,081)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	4,383,295,939	(13,186,215,786)	(7,017,579,662)	(13,543,982,071)
<b>ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด</b>				
	41,859,351	(668,165,980)	46,518,731	(47,769,697)
<b>ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน</b>				
	33,392,735	86,592,565	-	-
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ</b>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	14,030,974,806	13,365,438,416	16,674,877,064	5,625,263,999
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	86,806,254,165	73,440,815,749	26,509,729,979	20,884,465,980
เงินสดปลายงวดของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วม	(25,878,938,659)	-	-	-
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด</b>	<b>4 74,958,290,312</b>	<b>86,806,254,165</b>	<b>43,184,607,043</b>	<b>26,509,729,979</b>
<b>ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม</b>				
<b>เงินสดจ่ายระหว่างงวด</b>				
ดอกเบี้ยจ่าย	13,190,369,830	12,613,672,055	10,271,913,740	8,816,724,768
ภาษีเงินได้	32,620,231,805	31,767,885,193	8,808,762,286	7,734,934,722

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

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

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

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

**บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย**  
**หมายเหตุประกอบงบการเงิน**  
**สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549**

**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 ที่เกี่ยวข้องเนื่องตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 18 ประเทศ มีพนักงานจำนวน 10,630 คน (2549 : 8,553 คน) และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีจำนวน 10,470.89 ล้านบาท (2549 : 9,626.18 ล้านบาท)

**2. นโยบายการบัญชี**

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทมีดังต่อไปนี้

**2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน**

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี 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)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมุติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมตามที่อธิบายในนโยบายการบัญชีรายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทางการเงินรวม

เพื่อความสะดวกของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท จึงได้มีการแปลงงบการเงินเป็นภาษาอังกฤษจากงบการเงินที่จัดทำเป็นภาษาไทย

ในระหว่างปี 2550 บริษัทได้มีการเปลี่ยนแปลงการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งมีผลต่อการจัดทางการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทฯ เริ่มนำบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด และ บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด มาจัดทางการเงินรวม

บริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญบางส่วนของบริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) ให้กับบุคคลภายนอก ทำให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ลดลงจากร้อยละ 55.19 เป็นร้อยละ 49.31 ส่งผลให้ PTTCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม และจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH ดังกล่าว ทำให้ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯด้วยเช่นกัน ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7

บริษัทฯ ได้เข้าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท เอ็นพีทีซี ผนทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.00 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ

ผลจากการควบบริษัท อะโรเมติกส์(ประเทศไทย) จำกัด(มหาชน) และ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) ทำให้บริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทใหม่ คือ บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 48.66 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ

## 2.2 การประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้มีการจัดทำประมาณการและข้อสมมุติฐาน โดยฝ่ายบริหารซึ่งจะมีผลกระทบต่อ การแสดงจำนวนรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สิน รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงินที่เสนอรายงาน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการเหล่านั้นได้

## 2.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนซึ่งกลุ่มบริษัทมอบให้ รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อธุรกิจนั้น ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับค่าความนิยมนั้นได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.15 รายการบัญชี ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ภายในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไป เว้นแต่รายการขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่ามิใช่ข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบดุลรวมและงบกำไรขาดทุนรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

## 2.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

เงินลงทุนในบริษัทร่วม รวมถึงค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายสะสม) กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

## 2.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์จากกลุ่มบริษัทให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันจนกว่าผู้ร่วมค้าจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตาม รายการขาดทุนจากการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์ลดลงหรือมีการด้อยค่าเกิดขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน



## 2.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

เงินลงทุนในสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operation Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

## 2.6 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า หลักทรัพย์เพื่อขาย เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุน และ กองทุนรวม ที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ถูกจัดประเภทเป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย และแสดงในงบดุลด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นและแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป แสดงในงบดุลด้วยราคาทุน และปรับปรุงด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

## 2.7 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

## 2.8 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

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

สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดเป็นรายการที่เป็นตัวเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่เป็นส่วนการดำเนินงานหนึ่งของกิจการที่เสนอรายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบการเงิน รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นรายการที่เป็นตัวเงินแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนในอดีต รายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยในระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและหน่วยงานอิสระในต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบการเงิน และ แปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานอิสระในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้หัวข้อผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานอิสระในต่างประเทศนั้น

## 2.9 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในราคาทุน ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภท จ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนด ภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินผู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียน ในงบดุล

## 2.10 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากอัตราร้อยละตาม อายุหนี้ของยอดลูกหนี้การค้า ณ วันสิ้นงวด และพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงิน และสถานะทางการเงิน ของลูกหนี้ในปัจจุบัน หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

## 2.11 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take – or – Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบ ตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ใน ส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ในปีสัญญาถัดไป โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และ ผู้ขายจะต้องทำการตกลง และยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับ ปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่าย ล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

## 2.12 สินค้าคงเหลือ

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



## 2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

### สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม โดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

#### ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารีอออนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของกลุ่มสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายการเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของกลุ่มพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

#### ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในสัมปทานคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารีอออนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ กิจการรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

## 2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาต่อขนส่งก๊าซของโครงการขาดานาและโครงการเขตกาน จำนวนโดยวิธีเส้นตรง (Straight - line Method) ตามอายุการใช้งาน โดยประมาณเป็นเวลา 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่า มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

### 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

## 2.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน รับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน หักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิการเช่าที่ดินและ/หรืออาคาร สิทธิในการใช้ที่ดิน สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และค่าความนิยม

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน จำนวนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 5 ปี ถึง 30 ปี

ค่าความนิยม เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบดุล และตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจโดยประมาณซึ่งไม่เกิน 20 ปี

กลุ่มบริษัทจะมีการพิจารณาทบทวนราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่แสดงในงบดุล เมื่อมีข้อบ่งชี้ที่ทำให้เชื่อได้ว่าอาจเกิดการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะประเมินและปรับลดมูลค่าของสินทรัพย์ดังกล่าว เพื่อให้ไม่เกินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจะกลับบัญชีรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนที่ไม่ใช่ค่าความนิยม เมื่อประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไปภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแล้ว

## 2.16 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า อย่างไรก็ตามหากแน่ใจได้ตามสมควรว่าผู้เช่าจะเป็นเจ้าของอาคารและอุปกรณ์ ณ วันสิ้นสุดแห่งสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาจะคิดจากอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น

## 2.17 สัญญาเช่าดำเนินการ – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

## 2.18 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่จะเกิดการระงับอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต 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



## 2.19 กองทุนบำเหน็จพนักงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (ต่อ)

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

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระโดยคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องรายการในปีก่อนๆ

### ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน กับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และการตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงยอดคยกมาของผลขาดทุนทางภาษีและผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

## 2.20 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

## 2.21 การรับรู้รายได้

รายได้ที่รับรู้ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ทำได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์ลงข้าง

## 2.22 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

สำหรับกำไรต่อหุ้นปรับลด กลุ่มบริษัทปรับปรุงกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของหุ้นสามัญ และจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด 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 อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมัน โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

### สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับ หรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลที่มีการป้องกันความเสี่ยงโดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ ถ้าไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

## 2.23 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

### สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าของบริษัทฯเป็นสัญญาที่สร้างขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซที่ได้ตกลงไว้ โดยมีกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

## 2.24 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

## 2.25 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550 และ พ.ศ. 2551

ในระหว่างปี 2550 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

### การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 45 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 46 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าว ได้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2550 ซึ่งบริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการ จากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนแล้ว รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1

## 2.25 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550 และ พ.ศ. 2551 (ต่อ)

### การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สิ้นค้าคงเหลือ
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 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าว จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2551 เป็นต้นไป

## 3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี

### 3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุน ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 9/2550 เรื่อง มาตรฐานการบัญชี ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีดังกล่าวได้นำมาปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ซึ่งนำมาแสดงเปรียบเทียบ โดยผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต้องบดบังเฉพาะของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และต้องบ่งกำไรขาดทุนเฉพาะของบริษัทสำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีดังนี้

### 3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี (ต่อ)

#### 3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินเฉพาะบริษัท</u>
<u>งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549</u>	
เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ลดลง	95,769.09
สำรองผลขาดทุนเกินกว่าเงินลงทุน ลดลง	22.87
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น ลดลง	2,950.40
กำไรที่ยังไม่เกิดในหลักทรัพย์เพื่อขาย เพิ่มขึ้น	12.86
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน เพิ่มขึ้น	994.25
กำไรสะสมลดลง	93,802.93
<u>งบกำไรขาดทุน สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549</u>	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย ลดลง	52,537.61
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน เพิ่มขึ้น	3,879.14
รายได้อื่น เพิ่มขึ้น	17,951.88
กำไรสุทธิ ลดลง	30,706.59
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน ลดลง (บาท / หุ้น)	10.97
กำไรต่อหุ้นปรับลด ลดลง (บาท / หุ้น)	10.91
ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นเพียงการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเท่านั้น มิได้มีผลกระทบต่อการจัดทำงบการเงินรวม	

### 3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี (ต่อ)

#### 3.2 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี

บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการใช้งานทางบัญชีของสินทรัพย์โดยการขยายอายุการใช้งานทางบัญชีสินทรัพย์ถาวรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยใช้วิธีเปลี่ยนวันที่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เป็นต้นไป ดังนี้

3.2.1 ขยายอายุการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (Transmission pipelines) ของบริษัทฯ จาก 25 ปี เป็น 40 ปี โดยพิจารณาจากอัตราการผุกร่อน (Corrosion rate) และปริมาณสำรองก๊าซที่บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายตกลงไว้กับผู้ผลิต

3.2.2 ขยายอายุการใช้งานโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 3 จาก 15 ปี เป็น 25 ปี และโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 จาก 15 ปี เป็น 20 ปี โดยพิจารณาทางด้านเทคนิคประกอบกับการออกแบบโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (Plant Design)

ทั้งนี้ การขยายอายุการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ดังกล่าวมีผลให้ค่าเสื่อมราคาในปี 2550 ลดลงประมาณ 1,256 ล้านบาท

#### 3.3 การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี

ในปี 2550 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) โดยแบ่งแยกสินทรัพย์ให้กระทรวงการคลังตามคำพิพากษา ทั้งนี้บริษัทฯ ยังคงมีสิทธิในการใช้สินทรัพย์ดังกล่าว รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38

บริษัทฯ ได้แก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชีในงบการเงินของงวดก่อน ด้วยการยกเลิกการบันทึกบัญชีสินทรัพย์ตามคำพิพากษาของศาลฯ และบันทึกสิทธิในการใช้สินทรัพย์เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน โดยใช้วิธีปรับย้อนหลังงบการเงินปี 2549 ที่นำมาเปรียบเทียบ ทั้งนี้ ผลกระทบที่มีต่อบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ที่มีต่อบงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีจำนวนเดียวกัน ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี (ต่อ)

3.3 การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ ลดลง	10,739.68
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เพิ่มขึ้น	12,478.08
กำไรสะสม เพิ่มขึ้น	1,738.40

งบกำไรขาดทุน สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549

ต้นทุนขายและการให้บริการ ลดลง	315.80
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ลดลง	5.79
กำไรสุทธิ เพิ่มขึ้น	321.59
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน เพิ่มขึ้น (บาท / หุ้น)	0.11
กำไรต่อหุ้นปรับลด เพิ่มขึ้น (บาท / หุ้น)	0.12



#### 4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินสด	608.80	279.45	437.28	240.64
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	16,131.67	26,488.86	4,528.47	11,268.47
เงินฝากประจำ	10,438.23	19,587.96	8,000.00	9,300.00
‡ตัวเงินคลัง	18,669.12	6,531.87	1,758.39	1,029.73
‡ตัวสัญญาใช้เงิน	783.30	29,247.22	133.30	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	28,327.17	4,670.89	28,327.17	4,670.89
รวม	74,958.29	86,806.25	43,184.61	26,509.73

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.13 – 5.20 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 – 5.00 ต่อปี)

#### 5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินฝากประจำ	3,112.67	68.45	3,112.67	68.45
‡ตัวเงินคลัง	2,674.25	391.54	2,277.64	-
พันธบัตร	421.54	-	421.54	-
‡ตัวสัญญาใช้เงิน	16.73	939.55	-	889.55
เงินลงทุนทั่วไป	6.06	13.41	6.06	13.41
รวม	6,231.25	1,412.95	5,817.91	971.41

5. เงินลงทุนชั่วคราว (ต่อ)

เงินฝากธนาคารและตั๋วสัญญาใช้เงินของกลุ่มบริษัท เป็นเงินฝากธนาคารและตั๋วสัญญาใช้เงินซึ่งออกโดยสถาบันการเงินในประเทศโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.13 – 5.00 ต่อปี (2549 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.50 – 5.38 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.10 – 3.25 ต่อปี (2549 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.78 – 5.22 ต่อปี)

พันธบัตรของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 เป็นพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.22 ต่อปี

เงินลงทุนทั่วไป ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 6.06 ล้านบาท (2549 : 13.41 ล้านบาท) เป็นเงินลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด ซึ่งอยู่ในระหว่างขั้นตอนการขาย โดยในระหว่างปี 2550 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในบริษัท ปีโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด จำนวน 7.35 ล้านบาท เป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งแสดงสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่า รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.6

6. ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ – กิจการอื่นสุทธิ

ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ – กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ลูกหนี้การค้า	117,023.10	83,709.20	100,439.60	69,993.48
ตั๋วเงินรับ	2,476.80	2,390.97	2,476.80	2,390.97
รวม	119,499.90	86,100.17	102,916.40	72,384.45
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,564.12	2,449.12	1,647.57	1,670.24
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ - กิจการอื่นสุทธิ	116,935.78	83,651.05	101,268.83	70,714.21

6. ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่นสุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	105,867.41	70,936.30	91,734.43	59,324.27
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	6,508.63	2,683.07	5,460.25	1,583.28
- เกิน 3 – 6 เดือน	2,288.90	959.95	1,920.31	912.32
- เกิน 6 – 12 เดือน	2,027.52	2,257.02	1,994.30	2,157.81
- เกิน 12 เดือน	2,807.44	9,263.83	1,807.11	8,406.77
รวม	119,499.90	86,100.17	102,916.40	72,384.45
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,564.12	2,449.12	1,647.57	1,670.24
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
- กิจการอื่นสุทธิ	116,935.78	83,651.05	101,268.83	70,714.21

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่นสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 28,969.72 ล้านบาท (2549 : 27,733.79 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 28,865.56 ล้านบาท (2549 : 27,614.68 ล้านบาท)

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

7.1 ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	11,156.14	10,415.53
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	99.66	94.43
บริษัทร่วม	76,264.37	32,013.50	76,249.94	30,462.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,044.14	474.45	2,044.14	367.09
	78,308.51	32,487.95	89,549.88	41,339.43
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	261.07	254.70	269.78	262.55
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ	78,047.44	32,233.25	89,280.10	41,076.88

ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	74,695.77	32,139.61	85,939.67	37,551.51
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	504.30	107.39	501.77	334.70
- เกิน 3 – 6 เดือน	414.69	99.46	414.69	96.15
- เกิน 6 – 12 เดือน	1.83	140.21	1.83	2,050.77
- เกิน 12 เดือน	2,691.92	1.28	2,691.92	1,306.30
รวม	78,308.51	32,487.95	89,549.88	41,339.43
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	261.07	254.70	269.78	262.55
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ	78,047.44	32,233.25	89,280.10	41,076.88

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.2 ลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
<b>ลูกหนี้เงิน</b>				
บริษัทย่อย	-	-	401.94	185.35
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	201.85	132.05
บริษัทร่วม	455.81	469.98	449.43	468.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	144.51	0.39	144.04	-
	600.32	470.37	1,197.26	785.78
<b>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</b>	141.90	142.60	148.14	146.88
	458.42	327.77	1,049.12	638.90
<b>เงินจ่ายล่วงหน้า</b>				
บริษัทย่อย	-	-	-	500.07
บริษัทร่วม	326.30	308.47	326.30	308.47
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	176.40	263.39	176.37	259.46
	502.70	571.86	502.67	1,068.00
<b>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</b>	325.98	308.47	325.98	308.47
	176.72	263.39	176.69	759.53
<b>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	26,379.21	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,324.10	302.21
บริษัทร่วม	757.64	-	757.64	-
	757.64	-	28,460.95	302.21
<b>รวม</b>	<b>1,392.78</b>	<b>591.16</b>	<b>29,686.76</b>	<b>1,700.64</b>

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	302.21
- จ่ายเงินกู้	-	27,401.10
- โอนเปลี่ยนประเภท	757.64	757.64
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	757.64	28,460.95

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.88 – 7.00 ต่อปี

7.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,076.79	-
บริษัทร่วม	1,193.04	894.62	1,193.04	894.62
	1,193.04	894.62	2,269.83	894.62
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	-	1.08
บริษัทร่วม	0.65	-	0.65	-
	0.65	-	0.65	1.08
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	1,720.00	240.00
บริษัทร่วม	5,050.05	5,807.69	5,050.05	5,807.69
	5,050.05	5,807.69	6,770.05	6,047.69
รวม	6,243.74	6,702.31	9,040.53	6,943.39

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	5,807.69	6,047.69
- จ่ายเงินกู้	-	1,654.61
- รับคืนเงินกู้	-	(174.61)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(757.64)	(757.64)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,050.05	6,770.05

อัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน อยู่ระหว่างร้อยละ 4.88 – 7.69 ต่อปี

7.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	11,860.55	8,369.36
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,940.80	705.89
บริษัทร่วม	44,417.08	28,793.75	42,707.71	28,162.13
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,456.34	374.29	179.42	267.00
รวม	45,873.42	29,168.04	57,688.48	37,504.38

7.5 เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	278.54	233.01
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1.24	1.69
บริษัทร่วม	379.22	449.93	369.63	89.17
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,491.84	63.16	1,489.21	48.76
รวม	1,871.06	513.09	2,138.62	372.63

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.6 เจ้าหนี้ระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 25489

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	70.71	232.18
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	16.04	16.77
รวม	-	-	86.75	248.95

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
รายได้				
ค่าขายสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	56,450.62	109,261.25
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,029.01	641.44
บริษัทร่วม	584,039.73	379,337.65	573,325.86	367,759.86
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	9,406.49	19,608.64	9,406.49	15,876.28
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	702.09	235.74
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	64.63	6.75
บริษัทร่วม	298.42	441.30	298.42	440.45
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	1.53	-	0.99
รายได้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	12,257.96	13,688.42
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	449.53	30.04
บริษัทร่วม	11,702.32	3,577.01	11,536.45	9,658.04
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	102.29	167.83	102.29	232.93



7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	88,166.04	146,863.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	8,245.73	6,478.29
บริษัทร่วม	457,971.05	390,076.92	449,416.55	380,898.52
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5,402.84	5,754.91	3,333.77	5,395.67
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	283.22	280.80
บริษัทร่วม	616.37	261.80	134.23	29.90
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,017.16	849.93	903.13	726.27

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน ยกเว้นราคาขายก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) ระหว่างบริษัทฯ กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง กำหนดโดยมีส่วนลดพิเศษ เป็นระยะเวลา 5 ปี ตั้งแต่ปี 2545 – 2550 เพื่อสนับสนุนโครงการขยายกำลังการผลิตของบริษัทร่วมดังกล่าว ทั้งนี้ ปริมาณการสั่งซื้อดังกล่าวไม่มีนัยสำคัญ

สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

7.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.1

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.9 ค่าตอบแทนกรรมการ

ค่าตอบแทนกรรมการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 ในงบการเงินรวมมีจำนวน 172.76 ล้านบาท (2549 : 160.59 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 42.31 ล้านบาท (2549 : 40.33 ล้านบาท) ประกอบด้วยเบี้ยประชุมกรรมการและ โบนัส

7.10 รายการซื้อขายน้ำมันดิบที่ไม่มี การส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษา ระดับสำรองน้ำมันดิบ ซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้วประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ค่าขาย				
บริษัทย่อย	-	-	-	239.94
บริษัทรวม	5,334.44	2,284.06	5,334.44	2,284.06
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	116.81	-	116.81
ค่าซื้อ				
บริษัทย่อย	-	-	-	239.94
บริษัทรวม	5,334.44	2,284.06	5,334.44	2,284.06
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	116.81	-	116.81

## 8. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	11,116.35	9,781.61	8,006.11	7,193.65
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	710.69	397.48	710.47	396.03
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	788.56	4,570.33	-	-
อื่น ๆ	906.63	368.11	727.37	367.73
รวม	13,522.23	15,117.53	9,443.95	7,957.41

สินค้ำคงเหลือของบริษัทฯ ดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

## 9. พัสดุดคงเหลือ-สุทธิ

พัสดุดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	6,505.11	7,679.12	2,051.42	1,742.00
หัก สำรองพัสดุดเสื่อมสภาพ	130.66	126.65	58.74	58.78
พัสดุดคงเหลือ - สุทธิ	6,374.45	7,552.47	1,992.68	1,683.22

## 10. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ลูกหนี้อื่น	7,982.46	7,695.30	5,128.87	5,775.46
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	553.09	1,559.98	547.04	1,557.68
ลูกหนี้อื่น- สุทธิ	7,429.37	6,135.32	4,581.83	4,217.78
เงินจ่ายล่วงหน้า	5,024.84	1,270.16	3,935.72	826.20
เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้างรับ	2,671.36	9,719.74	2,671.36	9,719.74
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับอื่น	450.33	1,352.87	341.63	901.76
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,366.79	1,618.14	1,182.42	1,056.04
อื่นๆ	1,525.91	1,857.31	176.83	134.01
รวม	18,468.60	21,953.54	12,889.79	16,855.53

ลูกหนี้อื่นส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้ค่าภาษีสรรพสามิต และลูกหนี้อาชีพมูลค่าเพิ่ม

เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่ส่งออกต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือที่ใช้เดินทางออกนอกประเทศ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.73	66.13
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 ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	40.00
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	55.19
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดของผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์	75.00	75.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	-	40.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพิล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	-	20.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	100.00	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	100.00	-
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัท ปตท.กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ปิโตรเลียม	100.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	47.50	47.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.54
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	-	48.75
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	29.75	29.75
บริษัท ไทยลูบเบสันดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	34.04
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 อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	49.82
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมี และการกลั่น	31.50	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	2550	2549
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	-
บริษัท ปตท.เคมิคอด จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	49.31	-
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	-
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	48.66	-
บริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิสเชส จำกัด (NPTC)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	-

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	2550	2549
<b>บริษัทย่อย ของ PTTEP:</b>				
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 เซอร์วิสเชส 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)	
			2550	2549
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)	อิหร่าน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Diamond Petroleum Company Limited (DPC)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)	อินโดนีเซีย	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	-
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-



11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
<b><u>บริษัทย่อย ของ SBCECL:</u></b>				
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
<b><u>บริษัทย่อย ของ PTTCL:</u></b>				
Houakhong Trading Company Limited (Houakhong)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
<b><u>บริษัทย่อย ของ PTTCH: *</u></b>				
บริษัท ทีโอซี ไกลคคอล จำกัด (TOCGC)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท ไทยเอทานอลเอมีน จำกัด (TEA)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท ไทยโกลีนกลอไรด์ จำกัด (TCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท ไทยโอลิโอเอมีน จำกัด (TOL)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (NPC S&E)	ไทย	บริการด้านความ ปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม	-	100.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
บริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด (NPTC)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	-	60.00
บริษัท ไทยแท็งก์เทอร์มินัล จำกัด (TTT)	ไทย	บริการจัดเก็บและ ขนถ่ายเคมีภัณฑ์เหลว น้ำมันและก๊าซ	-	51.00
บริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน) (BPE)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
<b>บริษัทย่อย ของ PTTRB</b>				
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานีบริการ น้ำมันและร้านสะดวกซื้อ	100.00	-
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคคลากร	100.00	-
บริษัท ปตท.สระบุรีเทอร์มินัล จำกัด (PTTST)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	-
บริษัท ปตท.พัฒนาเครือข่าย จำกัด (PTTND)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	-
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :</b>				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	สหภาพพม่า	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	สหภาพพม่า	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
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTCCH : *</b>				
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด (TEX)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	50.00

\* PTTCCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีการเปิดเผย บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของ PTTCCH

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิลเอ็กซ์ โพลาร์ชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราชอิงค์	20.00	20.00
ภู่ออม(แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
ไพลิน	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
โรมมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	30.00	-
ซิดิ อับ เอล รามาน	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	-
ออฟซอร์				
บาร์ทเรน 2	บาร์ทเรน	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
บงกช (แปลง B 13/38)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	44.4445	44.4445
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย - มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟซอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	15.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	33.333334	30.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 7และเอ็ม 9	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 3และเอ็ม 4	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟฟอรั อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
บี 8/32 และ 9 เอ <sup>1</sup>	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟฟอรั (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
นิวซีแลนด์ เกรทเซาธ์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี สองลอง จำกัด (PTTEP HL)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อัลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	อัลจีเรีย	PetroVietnam Exploration Production Corporation	35.00	35.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โอมาน 58	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ภู่ออม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	75.00	75.00
นางนวล <sup>2</sup>	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100.00	100.00
แอต 21,28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100.00	100.00
เอ 4,5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

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

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
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 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เมรัจิ้น จำกัด (PTTEPM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อินโดนีเซีย เมรัจิ้น-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	40.00	39.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เบงการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อินโดนีเซีย เบงการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด (PTTEP IR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อิหร่าน ซาเวห์	อิหร่าน	บริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ออสเตรเลีย เอซี/พี 36 <sup>3</sup>	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ยูโนแคล 3 (จี 6/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	-
ไพลิน (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	-
อาทิตย์ (จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด	80.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี บังกลาเทศ จำกัด (PTTEP BD)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
บังกลาเทศ 17 และ 18 <sup>4</sup>	สาธารณรัฐ ประชาชน บังกลาเทศ	Total E&P Bangladesh	30.00	-

<sup>1</sup> PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี8/32 พาร์ทเนอร์ ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

<sup>2</sup> ในเดือนพฤศจิกายน 2550 PTTEPS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสัมปทานเพื่อโอนสัดส่วนในโครงการนางนวลร้อยละ 40 ให้กับ บริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX) โดยการโอนสัดส่วนการร่วมทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลไทย

<sup>3</sup> การเข้าร่วมทุนในโครงการจะมีผลบังคับเมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลีย

<sup>4</sup> การเข้าร่วมทุนในโครงการจะมีผลบังคับเมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลบังกลาเทศและกลุ่มผู้ร่วมทุน

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
<b>บริษัทร่วมของ PTTEP :</b>				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
<b>บริษัทร่วมของ SBECL :</b>				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	25.00	25.00
<b>บริษัทร่วมของ PTTNGD :</b>				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
<b>บริษัทร่วม ของ PTT INTER:</b>				
บริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.00	-
<b>บริษัทร่วมของ PTTCH : *</b>				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	30.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดของ ผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์	-	25.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	-	40.00
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	24.98
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด (EFT)	ไทย	ดูแลระบบท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	-	22.65
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	-	20.00

\* PTTCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีการเปิดเผย บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของ PTTCH



11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2550		2549		เงินปันผล	
	2550	2549	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2550	2549
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
บริษัทร่วม:								
กลุ่มธุรกิจการกลั่น								
1 TOP	49.10	49.54	11,380.83	33,291.97	11,483.09	28,093.30	3,789.93	5,053.24
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	19,093.28	14,770.48	14,733.04	-	-
3 RRC	-	48.75	-	-	8,515.39	19,095.76	1,397.49	-
4 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,952.40	4,060.18	4,511.24	56.60	15.67
5 PTTAR	48.66	-	12,821.69	32,119.50	-	-	-	-
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน								
6 THAPPLINE	33.19	34.04	2,682.35	2.00	2,682.35	-	-	-
7 TLBC	48.95	48.95	140.00	134.79	140.00	120.38	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 VLPG	45.00	45.00	87.35	66.39	87.35	96.40	23.01	-
10 KPL	40.00	40.00	21.49	26.89	21.49	12.56	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.36	1.13	1.10	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี								
12 ATC	-	49.82	-	-	4,423.12	5,539.21	1,086.81	966.05
13 IRPC	31.50	31.50	20,363.81	25,205.08	20,363.81	21,674.38	1,351.35	-
14 VNT	-	24.98	-	-	3,297.39	3,273.54	35.52	171.70
15 EFT	-	22.65	-	-	2.26	7.43	-	0.52
16 PTCH	49.31	-	32,491.96	51,527.15	-	-	-	-
17 PPCL	40.00	-	1,280.88	1,135.32	-	-	-	-
18 NPTC	40.00	-	28.47	28.47	-	-	-	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 (ต่อ)

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2550		2549		เงินปันผล	
	2550	2549	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2550	2549
กลุ่มธุรกิจก๊าซ ธรรมชาติ								
19 IPT	20.00	20.00	400.19	1,036.12	400.19	915.58	49.94	-
20 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	211.71	80.00	197.71	70.00	60.00
21 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,005.39	2,304.76	1,961.34	91.33	91.33
22 PTTUT	40.00	-	2,743.60	2,615.39	-	-	-	-
23 EMG	25.00	-	16,498.42	16,433.90	-	-	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น								
24 PTTICT	20.00	-	60.00	64.08	-	-	-	-
รวม			122,348.84	189,951.19	72,764.24	100,232.97	7,951.98	6,358.51

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย :						
1 PTTEP	65.73	66.13	11,131.33	9,615.13	6,805.48	7,188.49
2 PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3 PTCL	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	455.88	377.00
6 P TTLNG	100.00	100.00	50.00	50.00	-	-
7 P TTPM	75.00	75.00	30.00	30.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	400.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PPCL	-	40.00	-	1,080.00	-	-
11 PTTUT	-	40.00	-	1,017.00	-	-
12 PTTCH	-	55.19	-	35,753.32	3,906.53	4,260.10
13 PTTICT	-	20.00	-	30.00	-	-
14 PTTPL	100.00	100.00	600.00	300.00	-	-
15 P TTRB	100.00	-	100.00	-	-	-
16 CHPP	100.00	-	270.00	-	-	-
17 PTT INTER	100.00	-	25.00	-	-	-
18 PTTGE	100.00	-	942.50	-	-	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะบริษัท (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
19 TTM (T)	50.00	50.00	5,320.00	5,110.00	-	-
20 TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
21 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
22 PTTAC	47.50	47.50	95.00	66.50	-	-
23 HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	419.72	-
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการถลุง						
24 TOP	49.10	49.54	11,380.83	11,483.09	3,789.93	5,053.24
25 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	-
26 RRC	-	48.75	-	8,515.39	1,397.49	-
27 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,060.18	56.60	15.67
28 PTTAR	48.66	-	12,821.69	-	-	-
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
29 THAPPLINE	33.19	34.04	2,682.35	2,682.35	-	-
30 TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	-	-
31 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
32 VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	23.01	-
33 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
34 ATC	-	49.82	-	4,423.12	1,086.81	966.05
35 IRPC	31.50	31.50	20,363.81	20,363.81	1,351.35	-
36 PTTCH	49.31	-	32,079.42	-	-	-
37 PPCL	40.00	-	1,280.88	-	-	-
38 NPTC	40.00	-	28.47	-	-	-
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
39 IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	49.94	-
40 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	91.33	91.33
41 PTTUT	40.00	-	2,743.60	-	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
42 PTTICT	20.00	-	30.00	-	-	-
รวม			135,615.19	134,160.02	19,434.07	17,951.88

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

11.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	100,232.97
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	31,080.23
- เงินปันผลรับ	(7,951.98)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท (หมายเหตุฯ 35)	51,435.58
- เงินลงทุนเพิ่ม	17,121.51
- จำหน่ายเงินลงทุน	(543.08)
- กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	153.85
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	64.94
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(26.83)
- ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	(1,616.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	189,951.19

11.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน ในงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	134,160.02
- ซื้อเงินลงทุน	5,473.60
- จำหน่ายเงินลงทุน	(4,018.43)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	135,615.19

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	TTM ( T )	TTM ( M )	DCAP	PTTAC	HMC	TTM ( T )	TTM ( M )	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,364.78	85.52	200.30	23.99	2,344.75	1,535.65	89.12	200.63	13.03	4,149.17
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,739.03	751.65	924.90	69.98	5,942.87	13,526.64	770.05	986.47	53.56	3,940.60
หนี้สินหมุนเวียน	(2,316.14)	(21.91)	(140.26)	(2.80)	(1,224.90)	(1,166.22)	(24.31)	(123.48)	(0.41)	(1,060.29)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(8,302.62)	(549.11)	(696.50)	-	(24.35)	(8,877.34)	(586.59)	(770.00)	-	(708.55)
สินทรัพย์สุทธิ	<u>5,485.05</u>	<u>266.15</u>	<u>288.44</u>	<u>91.17</u>	<u>7,038.37</u>	<u>5,018.73</u>	<u>248.27</u>	<u>293.62</u>	<u>66.18</u>	<u>6,320.93</u>

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	TTM ( T )	TTM ( M )	DCAP	PTTAC	HMC	TTM ( T )	TTM ( M )	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้	1,753.72	104.34	548.67	0.05	8,247.43	2,534.37	110.61	306.46	0.07	4,175.24
ค่าใช้จ่าย	<u>(1,497.40)</u>	<u>(85.71)</u>	<u>(553.85)</u>	<u>(3.57)</u>	<u>(6,884.73)</u>	<u>(1,404.19)</u>	<u>(84.32)</u>	<u>(346.05)</u>	<u>(0.39)</u>	<u>(3,341.51)</u>
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	256.32	18.63	(5.18)	(3.52)	1,362.70	1,130.18	26.29	(39.59)	(0.32)	833.73
ภาษีเงินได้	-	(0.20)	-	-	(224.59)	-	(0.59)	-	-	(90.88)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	<u>256.32</u>	<u>18.43</u>	<u>(5.18)</u>	<u>(3.52)</u>	<u>1,138.11</u>	<u>1,130.18</u>	<u>25.70</u>	<u>(39.59)</u>	<u>(0.32)</u>	<u>742.85</u>

## 11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

### 11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

#### **PTTEP**

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2550 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ PTTEP จากบุคคลภายนอก เพิ่มขึ้นอีกจำนวน 17.32 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,633.98 ล้านบาท เกิดค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจจำนวน 1,189.18 ล้านบาท

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ PTTEP บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 22.93 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,308.21 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 2,508.76 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 3,190.44 ล้านบาท)

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 215.76 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTEP ณ 31 ธันวาคม 2550 เท่ากับร้อยละ 65.73

#### **TTM ( T )**

ในระหว่างปี 2550 TTM ( T ) ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 420 ล้านบาท จากกลุ่มผู้ถือหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 210 ล้านบาท

#### **THAPPLINE**

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2550 ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของ THAPPLINE ได้ใช้สิทธิเข้าซื้อหุ้นบุริมสิทธิเพิ่มทุนในส่วนที่เหลือจำนวน 2.11 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 211 ล้านบาท ตามมติพิเศษที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น THAPPLINE ครั้งที่ 1/2548 เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2548 และ ครั้งที่ 2/2548 เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2548 ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน THAPPLINE ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลงจากร้อยละ 34.04 เป็นร้อยละ 33.19

#### **PTTRB**

เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2550 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาการซื้อขายหุ้น (Share Sale and Purchase Agreement) กับ ConocoPhillips Company (COP) เพื่อเข้าซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันของ ConocoPhillips ในประเทศไทย 4 บริษัท คือ Conoco (Thailand) Company Limited , JET /Jiffy Shops Limited , Siam Conoco Terminal Limited และบริษัทย่อย Siam Conoco Land Limited



## 11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

ต่อมาเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้ง บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2550 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2550 โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100 ล้านบาท โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยของ COP ที่ดำเนินกิจการค้าน้ำมันดังกล่าว

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550 PTTRB ได้รับโอนธุรกิจค้าน้ำมันในประเทศไทยภายใต้เครื่องหมายการค้า JET/Jiffy ของ COP ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 281.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 9,760.62 ล้านบาท ซึ่งมูลค่าดังกล่าวได้รวมสิทธิการใช้เครื่องหมายการค้า JET และ Jiffy เป็นเวลา 2 ปี

### PTTPL

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2550 PTTPL ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งที่ 2 จำนวน 300 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550

### CHPP

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้ง บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2550 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2550 โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 500 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 และ CHPP ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรก 2.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 125 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2550 CHPP ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งที่ 2 ราคา 2.90 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 145 ล้านบาท ตามมติคณะกรรมการ CHPP ครั้งที่ 2/2550 เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2550

### ATC

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ ATC บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 7.91 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 560.92 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 428.37 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 488.52 ล้านบาท) นอกจากนี้ ATC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 4.15 ล้านบาท โดยแสดงไว้เป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น

## 11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

### 11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

#### RRC

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2550 บริษัทฯได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ RRC บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 8.55 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 201.07 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 91.76 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 148.97 ล้านบาท)

#### การควบบริษัท ATC และ RRC

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2550 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2550 ได้มีมติอนุมัติให้การสนับสนุนการดำเนินการควบรวมบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) และ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) โดยบริษัทฯ เสนอเป็นผู้รับซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นของสองบริษัทดังกล่าวที่คัดค้านการควบรวมบริษัทนั้น ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการรับซื้อหุ้นดังกล่าวระหว่างวันที่ 26 กันยายน 2550 ถึง วันที่ 9 ตุลาคม 2550 เรียบร้อยแล้ว ซึ่งผลปรากฏว่าไม่มีผู้ถือหุ้นของทั้ง ATC และ RRC มาเสนอขายหุ้นให้กับบริษัทฯ

#### PTTAR

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2550 ATC และ RRC ได้ร่วมกันจัดประชุมผู้ถือหุ้นร่วม ระหว่างผู้ถือหุ้นของทั้งสองบริษัท โดยที่ประชุมฯ อนุมัติให้ใช้ชื่อบริษัทใหม่ว่า “บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)” (PTTAR) มีทุนจดทะเบียน 29,938,149,690 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,993,814,969 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยเป็นทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว 29,636,285,220 บาท (2,963,628,522 หุ้น) และทุนที่ยังไม่ได้เรียกชำระ 301,864,470 บาท (30,186,447 หุ้น) และอนุมัติให้จัดสรรหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้วดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ATC และ RRC ที่มีชื่อปรากฏในสมุดทะเบียนของผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัท ณ วันที่ 21 ธันวาคม 2550 ในอัตราส่วนดังนี้

หุ้น ATC 1 หุ้น ต่อ หุ้น PTTAR 1.524428135 หุ้น

หุ้น RRC 1 หุ้น ต่อ หุ้น PTTAR 0.516755300 หุ้น

เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 ATC และ RRC ได้ยื่นขอจดทะเบียนการควบ ATC และ RRC และนายทะเบียนกระทรวงพาณิชย์ได้รับจดทะเบียนควบบริษัทเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ บริษัทที่เกิดจากการควบบริษัทคือ PTTAR จะรับไปซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของ ATC และ RRC โดยมีผลตามกฎหมายนับตั้งแต่วันที่ 27 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป

ภายหลังการควบบริษัท และจัดสรรหุ้นใหม่ให้กับผู้ถือหุ้นแล้ว สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน PTTAR คิดเป็นร้อยละ 48.66 ส่งผลให้ PTTAR มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 27 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป

## 11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

### 11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

#### PTTUT

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 PTTUT ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 4,316.50 ล้านบาท จากกลุ่มผู้ถือหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,726.60 ล้านบาท

#### PTTCH

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ PTTCH บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 84.51 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 11,013.06 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 4,921.69 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 7,339.16 ล้านบาท) นอกจากนี้ PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 621.21 ล้านบาท โดยแสดงไว้เป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น จากเหตุการณ์ทั้งหมดดังกล่าวส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTCH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลง จากร้อยละ 55.19 เป็นร้อยละ 49.31 เปลี่ยนสถานะ PTTCH จากบริษัทย่อย เป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ

#### การเปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ PTTICT PTTUT และ PPCL

ณ วันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 บริษัทฯ ถือหุ้นใน PTTCH จำนวน 745,014,972 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 49.80 ส่งผลให้ PTTCH สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 เป็นต้นไป และจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH ดังกล่าว ส่งผลให้ PTTICT PTTUT และ PPCL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ด้วยเช่นกัน เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีอำนาจในการควบคุมบริษัทดังกล่าวผ่านทาง PTTCH แล้ว อย่างไรก็ตาม สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน PTTICT PTTUT และ PPCL ยังคงเท่าเดิม

#### PTT INTER

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2550 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2550 โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจ ในลักษณะเป็นตัวแทนของบริษัทฯ ในการลงทุนโครงการต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ พลังงาน และธุรกิจอื่นที่ต่อเนื่องของบริษัทฯ ร่วมกับผู้ลงทุนอื่นทั้งในและต่างประเทศ ทั้งนี้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 และ PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรก 2.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาท

## 11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

### 11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

#### **PTTGE**

เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) ที่ประเทศสิงคโปร์ ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2550 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2550 เพื่อเป็นตัวแทนของบริษัทฯ ในการลงทุนในโครงการพัฒนาธุรกิจปาล์มและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องในภูมิภาคเอเชีย โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 40 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ รวมเป็นจำนวนเงิน 40 ล้านบาท หรือประมาณ 942.50 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

#### **NPTC**

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด (NPTC) จากบริษัท Toyo Thai Corporation จำกัด ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2550 เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2550 จำนวน 168,490 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 28.47 ล้านบาท โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 ทั้งนี้การเข้าซื้อหุ้น NPTC เป็นไปตามนโยบายการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี โดยบริษัทฯ ต้องการขยายขอบเขตงานของ NPTC ให้เป็นบริษัทกลางในการให้บริการด้านซ่อมบำรุงและวิศวกรรมสำหรับบริษัทในกลุ่มบริษัทฯ

#### **TOP**

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ TOP บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 9.00 ล้านบาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 778.51 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 477.27 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 676.25 ล้านบาท)

#### **PPCL**

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 ที่ประชุมคณะกรรมการ PPCL ในการประชุมครั้งที่ 5/2550 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2550 มีมติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 502.20 ล้านบาท จากกลุ่มผู้ถือหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 200.88 ล้านบาท

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

**PTTAC**

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTAC ในการประชุมครั้งที่ 5/2550 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2550 มีมติให้เรียกชำระทุนจดทะเบียนครั้งที่ 3 จากกลุ่มผู้ถือหุ้น จำนวน 30 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 60.00 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 47.50 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 28.50 ล้านบาท

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	78,525.64	1,116.02	43,770.61	2,327.82	129.89	52,487.83	840.04	29,349.55	1,979.15	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	90,076.13	2,589.72	66,870.35	8,443.70	6.58	66,137.34	2,829.60	32,626.64	5,049.43	-
หนี้สินหมุนเวียน	(41,961.15)	(824.89)	(16,737.96)	(1,195.83)	(101.68)	(21,930.67)	(767.61)	(19,604.46)	(1,310.42)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(34,379.03)	(2,718.48)	(18,236.61)	(3,006.62)	(3.36)	(26,262.55)	(3,128.55)	(11,053.96)	(2,006.28)	-
สินทรัพย์สุทธิ	92,261.58	162.37	75,666.40	6,569.07	31.43	70,431.95	(226.52)	31,317.78	3,711.89	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน : สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ ธรรมชาติ	อื่นๆ
รายได้	308,104.72	2,333.61	121,352.63	5,227.20	54.52	353,623.87	2,071.52	87,015.01	5,097.22	-
ค่าใช้จ่าย	(281,588.78)	(1,974.65)	(111,188.01)	(4,854.22)	(47.80)	(333,058.54)	(1,870.52)	(82,497.49)	(4,398.47)	-
กำไรก่อน ภาษีเงินได้	26,515.94	358.96	10,164.62	372.97	6.72	20,565.33	201.01	4,517.52	698.74	-
ภาษีเงินได้	(6,814.36)	(9.66)	(9.92)	(36.94)	(4.76)	(3,188.77)	(6.68)	(9.95)	(77.82)	-
กำไรสุทธิ	19,701.58	349.30	10,154.70	336.04	1.96	17,376.56	194.33	4,507.58	620.93	-

11.8.2 บริษัทฯ ยังไม่ได้รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 293.87 ล้านบาท (2549 : 175.29 ล้านบาท) เนื่องจากจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว จำนวน 70.07 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : 443.68 ล้านบาท)

## 11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

### 11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

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

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

<u>บริษัทร่วม</u>	<u>2550</u>	<u>2549</u>
ATC <sup>1)</sup>	-	15,577.55
PTTCH	91,501.74	60,037.19
BCP	4,660.88	2,713.30
IRPC	39,004.88	37,162.13
RRC <sup>1)</sup>	-	23,617.57
TOP	86,642.51	52,553.67
PTTAR <sup>2)</sup>	62,091.98	-

<sup>1)</sup> เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 ATC และ RRC ได้ยื่นขอจดทะเบียนการควบ ATC และ RRC เป็น PTTAR ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 และได้เริ่มทำการซื้อขายหลักทรัพย์ใน SET เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2551 ดังนั้นทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีราคาเสนอซื้อของหลักทรัพย์ดังกล่าว

<sup>2)</sup> PTTAR แสดงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนโดยใช้ราคาซื้อขายใน SET วันที่ 17 ธันวาคม 2550 ของ ATC และ RRC ซึ่งเป็นวันก่อนการหยุดพักการซื้อขายหุ้น หาดด้วยจำนวนหุ้นชำระแล้วของ PTTAR ซึ่งคำนวณได้ราคาเท่ากับ 43.06 บาทต่อหุ้น

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละ

บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
RBA	80%	49%
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.096%	41.443%
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20%	33.19%

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

12.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินลงทุนทั่วไป	1,456.60	1,271.49	812.87	337.52
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	336.00	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	33.96	300.45	33.96	-
บวก ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	758.70	635.78	758.70	635.00
รวม	3,170.86	3,129.32	2,527.13	1,894.12



## 12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

### 12.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
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 (Moaming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	-
บริษัท ปตท. มาร์ท 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 (ต่อ)

12.3 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
<b>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTCH :*</b>				
Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte., Ltd. (API)	สิงคโปร์	ปิโตรเคมี	-	16.67
<b>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :</b>				
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

\* PTTCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีการเปิดเผย เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTCH

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549	2550	2549
<b>เงินลงทุนทั่วไป</b>								
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	805.50	337.50	805.50	337.50	-	-
7 API	-	16.67	-	290.24	-	-	-	-
8 ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	282.31	200.35
9 BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
10 PA(Maoming)	20.00	-	14.83	-	14.83	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			1,680.67	1,488.08	1,018.75	535.92		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			224.07	216.59	205.88	198.40		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			1,456.60	1,271.49	812.87	337.52		
<b>เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย</b>								
<b>เงินลงทุนในตราสารทุน</b>								
11 TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	68.00	48.00
12 BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	13.80	17.10
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			336.00	336.00	336.00	336.00	-	-
เงินลงทุนในตราสารหนี้			585.60	585.60	585.60	585.60	-	-
<b>เงินลงทุนในกองทุนรวม</b>								
T-Fix	-	-	-	200.59	-	-	-	2.04
One -DP	-	-	-	99.86	-	-	-	1.99
MFC Energy Fund	-	-	33.96	-	33.96	-	-	-
บวก ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			758.70	635.78	758.70	635.00	-	-
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย			1,714.26	1,857.83	1,714.26	1,556.60	-	-
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น			3,170.86	3,129.32	2,527.13	1,894.12	364.11	269.48

## 12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะบริษัท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	3,129.32	1,894.12
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	122.92	123.70
- ซื้อเงินลงทุน	501.96	501.96
- จำหน่ายเงินลงทุน	(590.69)	-
- ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	(7.48)	(7.48)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	14.83	14.83
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	3,170.86	2,527.13

12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

### เงินลงทุนทั่วไป

#### **RPCL**

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2549 และ 9 มกราคม 2550 ที่ประชุมผู้ถือหุ้น RPCL มีมติอนุมัติให้ RPCL เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 2,325 ล้านบาท เป็น 3,325 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2550 และ 27 กรกฎาคม 2550 ที่ประชุมผู้ถือหุ้น RPCL มีมติอนุมัติให้ RPCL เพิ่มทุนจดทะเบียนอีกจากเดิม 3,325 ล้านบาท เป็น 7,325 ล้านบาท โดยในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 RPCL ได้เรียกให้ผู้ถือหุ้นชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 3,120.00 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 15 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 468.00 ล้านบาท

#### **PA (Maoming)**

ในระหว่างปี 2550 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนแปลงเงินลงทุนใน PA (Maoming) จากเงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น เนื่องจากไม่สามารถดำเนินการขายให้แล้วเสร็จได้ภายใน 1 ปี

## 12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

### 12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

#### เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย

##### เงินลงทุนในกองทุนรวม

##### กองทุนเปิดไทยทนูปันผล (T-Fix)

เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2550 กองทุนเปิด T-Fix ของ PTTC ได้ดำเนินการเลิกกองทุน เนื่องจากการดำเนินการเรื่องจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามข้อกำหนดของกองทุน และกองทุนได้ทำการจ่ายเฉลี่ยเงินคืนได้จากการชำระบัญชีให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว

##### กองทุนเปิดวรรณทวีปันผล (One- DP)

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2550 PTTC ได้ทำการขายเงินลงทุนในกองทุนเปิด One- DP แล้วทั้งจำนวน

##### กองทุนเปิดเอ็มเอฟซีเอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2550 บริษัทฯ เข้าลงทุนในกองทุนเปิด เอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2550 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2550 ในวงเงิน 800 ล้านบาท โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40.90 ระยะเวลาการลงทุนประมาณ 10 ปี โดย MFC Energy Fund มีนโยบายลงทุนโดยตรงในบริษัทที่ดำเนินโครงการเกี่ยวกับพลังงาน พลังงานทดแทน และธุรกิจที่มีส่วนในการสนับสนุนนโยบายของรัฐด้านพลังงาน เพื่อเป็นการส่งเสริมให้มีการพัฒนาแหล่งพลังงานทดแทนพลังงานหมุนเวียน โดย MFC Energy Fund ได้เรียกชำระเงินลงทุนงวดแรก 100 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระเงินลงทุนในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 40.90 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 40.90 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้ขายคืนหน่วยลงทุนตามสัญญาร่วมลงทุน จำนวน 0.69 ล้านหน่วย มูลค่าหน่วยละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 6.94 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลงเหลือร้อยละ 33.96

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทอื่น ในงบการเงินรวมมีจำนวน 224.07 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนใน PTT Mart PA (Huizhou) FPT PA (Shantou) PA(Maoming) และ BAPT เป็นจำนวนเงิน 78.40 , 15.16 , 44.00 , 60.84 , 7.48 และ 18.19 ล้านบาท ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 205.88 ล้านบาท

### 13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร		สินทรัพย์เพื่อ		งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
		และส่วน	เครื่องจักร	การสำรวจ	สินทรัพย์		
		ปรับปรุง	และ	และผลิต	อื่นๆ		
ที่ดิน	อาคาร	อุปกรณ์	ปีโตรเลียม	อื่นๆ	ก่อสร้าง	รวม	
ราคาทุน							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	6,586.81	17,344.13	187,622.75	199,055.41	11,977.54	93,863.79	516,450.43
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	(1.42)	(0.02)	(15,426.45)	-	(1,308.51)	-	(16,736.40)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	6,585.39	17,344.11	172,196.30	199,055.41	10,669.03	93,863.79	499,714.03
- การซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 34)	266.87	3,165.39	1,824.08	-	955.48	5.82	6,217.64
- การจำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	(2,663.03)	(1,951.59)	(57,247.76)	-	(1,785.19)	(42,389.66)	(106,037.23)
- ซื้อสินทรัพย์	488.78	262.64	1,327.71	40,659.50	1,179.86	53,236.83	97,155.32
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	2,811.64	2,811.64
- โอนเปลี่ยนประเภท	746.12	1,668.50	47,833.51	-	1,160.15	(54,648.93)	(3,240.65)
- ขายและจำหน่าย	-	(106.62)	(436.51)	(1,917.74)	(711.36)	(114.24)	(3,286.47)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(0.33)	39.18	(470.98)	5.70	(0.71)	(427.14)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,424.13	20,382.10	165,536.51	237,326.19	11,473.67	52,764.54	492,907.14
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(9,123.27)	(78,099.58)	(79,937.34)	(8,280.57)	-	(175,440.76)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	0.02	4,896.15	-	1,100.55	-	5,996.72
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	-	(9,123.25)	(73,203.43)	(79,937.34)	(7,180.02)	-	(169,444.04)
- การซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 34)	-	(1,009.46)	(1,135.41)	-	(717.25)	-	(2,862.12)
- การจำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	-	946.78	18,281.23	-	997.38	-	20,225.39
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(876.76)	(7,408.02)	(15,476.41)	(1,185.04)	-	(24,946.23)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	105.85	66.06	-	(171.84)	-	0.07
- ขายและจำหน่าย	-	62.18	424.70	38.36	674.50	-	1,199.74
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.09	(23.94)	121.27	(4.50)	-	92.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(9,894.57)	(62,998.81)	(95,254.12)	(7,586.77)	-	(175,734.27)

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(42.87)	(373.13)	(244.96)	-	-	-	(660.96)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(53.53)	(259.64)	-	(389.54)	-	-	(702.71)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	42.87	373.13	2.23	-	-	-	418.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(389.54)	-	-	(945.44)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	6,542.52	7,847.73	98,747.91	119,118.07	3,489.01	93,863.79	329,609.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,370.60	10,227.89	102,294.97	141,682.53	3,886.90	52,764.54	316,227.43

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	อาคาร		เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	และส่วน ปรับปรุง	ที่ดิน				
	ที่ดิน	อาคาร	ที่ดิน	อาคาร	ที่ดิน	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	3,865.07	12,622.79	116,966.42	8,023.25	72,118.28	213,595.81
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	(1.42)	(0.02)	(15,426.45)	(1,308.51)	-	(16,736.40)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	3,863.65	12,622.77	101,539.97	6,714.74	72,118.28	196,859.41
- ซื้อสินทรัพย์	54.86	128.09	1,129.92	364.56	20,485.46	22,162.89
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	2,657.64	2,657.64
- โอนเปลี่ยนประเภท	599.21	1,726.47	44,283.54	356.70	(50,173.59)	(3,207.67)
- ขายและจำหน่าย	-	(12.86)	(386.27)	(117.06)	-	(516.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,517.72	14,464.47	146,567.16	7,318.94	45,087.79	217,956.08
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(7,195.76)	(59,301.45)	(5,854.87)	-	(72,352.08)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	0.02	4,896.15	1,100.55	-	5,996.72
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	(7,195.74)	(7,195.74)	(54,405.30)	(4,754.32)	-	(66,355.36)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(554.50)	(4,084.85)	(637.10)	-	(5,276.45)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	0.30	(583.62)	583.38	-	0.06
- ขายและจำหน่าย	-	10.28	385.47	107.94	-	503.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(7,739.66)	(58,688.30)	(4,700.10)	-	(71,128.06)



13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	อาคาร		เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	และส่วน ปรับปรุง	ที่ดิน				
	ที่ดิน	อาคาร	ที่ดิน	อาคาร	ที่ดิน	รวม
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(42.87)	(373.13)	(244.96)	-	-	(660.96)
-ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(53.53)	(259.64)	-	-	-	(313.17)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อย ค่าของสินทรัพย์	42.87	373.13	2.23	-	-	418.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	3,820.78	5,053.90	46,889.71	1,960.42	72,118.28	129,843.09
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,464.19	6,465.17	87,636.13	2,618.84	45,087.79	146,272.12

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 2,811.64 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2549 : 2,881.90 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 2,657.64 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2549 : 2,778.17 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 3.34 – 7.69 (31 ธันวาคม 2549 : ร้อยละ 4.00 – 7.23)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 อาคาร โรงงาน และอุปกรณ์ ในงบการเงินรวม จำนวน 17,686.37 ล้านบาท ได้ใช้เป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 6,764.29 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท : ไม่มี)

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ราคาทุน	858.44	851.71	744.59	546.74
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	210.88	214.84	196.21	73.77
ราคาตามบัญชี	647.56	636.87	548.38	472.97

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการ ภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุล และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล	
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2550)
เวียดนาม 52/97	34.07	-
เวียดนาม บี และ 48/95	35.65	-
เวียดนาม 16-1	533.58	1,248.78
เวียดนาม 9-2	1,294.65	811.23
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	401.29	277.76

#### 14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	ค่าความนิยม	รวม
หน่วย : ล้านบาท					
ราคาทุน					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	1,903.83	7,914.50	1,819.39	17,450.96	29,088.68
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	14,940.47	-	-	14,940.47
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	1,903.83	22,854.97	1,819.39	17,450.96	44,029.15
- ซ้ำธุรกิจ (หมายเหตุฯ 34)	-	994.22	-	6.19	1,000.41
- จำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	(325.78)	(1,821.38)	(819.15)	(3,103.88)	(6,070.19)
- เพิ่มขึ้น	157.13	1,478.13	304.96	5,210.85	7,151.07
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	128.16	2,091.14	(713.38)	(5,296.19)	(3,790.27)
- จำหน่ายสินทรัพย์	(33.18)	(58.15)	(2.78)	(52.97)	(147.08)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.28	(6.38)	(2.04)	-	(8.14)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,830.44	25,532.55	587.00	14,214.96	42,164.95

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/ สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	ค่าความนิยม	รวม
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(1,175.17)	(2,455.10)	(477.81)	(1,292.07)	(5,400.15)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	(2,462.39)	-	-	(2,462.39)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	(1,175.17)	(4,917.49)	(477.81)	(1,292.07)	(7,862.54)
- จำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	141.03	20.65	367.89	579.25	1,108.82
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(195.48)	(856.86)	(137.59)	(2,313.83)	(3,503.76)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.01)	73.08	(72.50)	1,098.63	1,099.20
- จำหน่ายสินทรัพย์	32.72	24.93	-	-	57.65
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(0.10)	6.97	2.02	145.11	154.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(1,197.01)	(5,648.72)	(317.99)	(1,782.91)	(8,946.63)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(1,091.61)	-	-	(1,091.61)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(157.45)	-	-	(157.45)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ของสินทรัพย์	-	557.06	-	-	557.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	728.66	16,845.87	1,341.58	16,158.89	35,075.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	633.43	19,191.83	269.01	12,432.05	32,526.32

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	รวม
ราคาทุน	716.54	6,857.83	51.55	7,625.92
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	14,940.47	-	14,940.47
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	716.54	21,798.30	51.55	22,566.39
- เพิ่มขึ้น	62.49	649.08	-	711.57
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	98.63	1,376.68	-	1,475.31
- จำหน่ายสินทรัพย์	-	(58.15)	-	(58.15)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	877.66	23,765.91	51.55	24,695.12
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(566.59)	(2,262.89)	(39.05)	(2,868.53)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	(2,462.39)	-	(2,462.39)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	(566.59)	(4,725.28)	(39.05)	(5,330.92)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(87.29)	(785.29)	(5.17)	(877.75)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(0.01)	-	-	(0.01)
- จำหน่ายสินทรัพย์	-	24.93	-	24.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(653.89)	(5,485.64)	(44.22)	(6,183.75)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(1,091.61)	-	(1,091.61)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(157.45)	-	(157.45)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ของสินทรัพย์	-	557.06	-	557.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	149.95	15,981.41	12.50	16,143.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	223.77	17,588.27	7.33	17,819.37

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

บริษัทฯ กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ประเภทสิทธิการเช่า ที่บริษัทฯ เคยรับรู้ในงวดก่อน จำนวน 557.06 ล้านบาท เนื่องจากข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าจะเกิดขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวได้หมดไป

15. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	30
- ยกเว้นกำไรสุทธิทั้งจำนวนของบริษัทฯ เป็นเวลาห้ารอบ ระยะเวลาบัญชีตั้งแต่ปี 2545 – 2549	25
- ยกเว้นกำไรสุทธิของ PTTEP เฉพาะส่วนที่ไม่เกิน 300 ล้านบาท เป็นเวลาห้ารอบระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่ปี 2545 - 2549	25
- วิสาหกิจขนาดกลาง และขนาดย่อม (SMEs)	15
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	18 - 35

ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	18,302.02	18,279.93	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,030.29	1,059.28	-	-
รวมภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	19,332.31	19,339.21	-	-

15. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	19,100.04	13,236.62	15,745.12	8,623.05
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	224.76	651.60	162.99	(34.95)
รวมภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	19,324.80	13,888.22	15,908.11	8,588.10
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	2,668.36	2,433.81	-	-
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	15.43	136.76	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	2,683.79	2,570.57	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	67.82	70.90	-	-
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	10.36	13.81	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	78.18	84.71	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	41,419.08	35,882.71	15,908.11	8,588.10

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	1,220.30	1,219.73
จำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	(0.81)	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(162.75)	(162.99)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,056.74	1,056.74
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	-

15. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะบริษัท
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	31.47	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(19.22)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12.25	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์	<u>1,068.99</u>	<u>1,056.74</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	859.01	158.75
จำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	(636.22)	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(3.98)	68.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>218.81</u>	<u>227.61</u>
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	11,450.99	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,621.68	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>13,072.67</u>	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	1,529.22	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(83.48)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>1,445.74</u>	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	0.78	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>0.78</u>	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน	<u>14,738.00</u>	<u>227.61</u>

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ด้านหนี้สินส่วนใหญ่ประกอบด้วย รายการค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และการตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีโอดอนอุปกรณ์การผลิตและกำไรจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารีโอดอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น



## 16. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	16,598.18	20,629.67
หัก Make – up ระหว่างงวด	3,896.10	4,867.93
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12,702.08	15,761.74

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่งขาดานาและเขตากุน ในประเทศสหภาพพม่าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2542 - 2544 ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make – up) โดยไม่มีกำหนดเวลา

## 17. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินประกันและมัดจำ	345.31	112.46	37.66	36.12
เงินจ่ายล่วงหน้า	2,271.91	1,821.47	1,656.89	29.54
สินค้ำคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	11,444.81	9,158.70	10,217.37	9,158.70
อื่น ๆ	467.98	182.45	333.61	29.58
รวม	14,530.01	11,275.08	12,245.53	9,253.94

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้ และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัตินี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค่า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

18. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

กลุ่มบริษัท มีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 เป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.50 – 6.03 ต่อปี และ ร้อยละ 6.20 – 8.25 ต่อปี ตามลำดับ

19. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เจ้าหนี้อื่น	5,917.53	6,989.62	3,607.18	3,289.47
เจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตรา				
ต่างประเทศล่วงหน้า – สุทธิ	43.79	42.43	43.79	25.20
เงินรับล่วงหน้า	60.43	125.53	20.92	67.89
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,917.48	2,640.08	2,560.00	2,311.33
เงินประกันสัญญา				
(ครบกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี)	356.19	783.13	30.05	21.72
อื่น ๆ	1,285.51	1,933.18	470.94	642.30
รวม	10,580.93	12,513.97	6,732.88	6,357.91

เจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเจ้าหนี้ที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินดอลลาร์สหรัฐ เพื่อการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศและการจัดหาวัตถุดิบจากต่างประเทศ

## 20. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	8,073.50	12,258.15	8,000.00	11,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	378.97	391.85	378.97	391.85
หุ้นกู้ - สกุลบาท	-	1,750.58	-	-
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	-	7,002.59	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	159.36	208.97	146.36	101.18
รวม	8,611.83	21,612.14	8,525.33	11,493.03

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	43,096.50	52,940.73	42,400.00	44,400.00
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	27,354.38	29,315.14	18,503.44	19,852.01
หุ้นกู้ - สกุลบาท	108,353.00	72,181.70	89,853.00	70,118.00
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	33,104.55	43,327.16	33,104.55	30,309.76
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	478.86	574.58	428.12	386.67
รวม	212,387.29	198,339.31	184,289.11	165,066.44

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 44,223.44 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2549 : 46,741.52 ล้านบาท) ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ในงบการเงินรวม มีการค้ำประกันโดยเครื่องจักร อาคาร โรงงาน และ โรงเรือนจำนวน 6,764.29 ล้านบาท ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย 3 บริษัท ค้ำประกันโดยเครื่องจักร อาคาร โรงงาน และโรงเรือน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ที่กำหนดไว้

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ วงเงิน 6,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยสูงสุดของเงินฝากประจำ 6 เดือน + 1.125 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และทยอยชำระคืนเงินต้นเป็นงวดทุก 6 เดือน งวดละ 500 ล้านบาท โดยเริ่มชำระครั้งแรกในเดือนกันยายน 2554 และครั้งสุดท้ายในเดือนมีนาคม 2560

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	37,453.81	29,669.67	27,832.87	13,210.76
อัตราดอกเบี้ยคงที่	183,545.31	190,281.79	164,981.57	163,348.71
รวม	220,999.12	219,951.46	192,814.44	176,559.47

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
พันธบัตร ปรตท.	3.49%-8.75%	3.49% - 8.75%	3.49% - 8.75%	3.49% - 8.75%
เงินกู้ - สกุลบาท	3.38%-4.25%	3.52% - 9.06%	3.38%	9.06%
เงินกู้ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	4.83%-7.19%	5.35% - 6.78%	4.83%-4.99%	5.35% - 5.94%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.30%-7.40%	2.70% - 7.40%	4.25% - 7.40%	4.25% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	5.37%-5.88%	3.85% - 7.86%	5.37% - 5.88%	4.55% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4.86%-8.10%	1.75% - 10.00%	4.93% - 8.10%	5.50% - 8.10%

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.1 เงินกู้ยืม

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม - สกุลบาท และต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 250 และ 2549 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	64,230.09	655.67	23,000.00	94,905.87
- กู้เพิ่ม	9,346.02	-	-	9,346.02
- ชำระคืน	(12,274.44)	(23.67)	-	(13,132.40)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				(1,611.03)
- ขายธุรกิจ	(10,131.67)	(13.88)	-	(10,605.11)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(8,073.50)	(11.18)	-	(8,452.47)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	43,096.50	606.94	23,000.00	70,450.88

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	55,400.00	364.63	23,000.00	75,643.86
- กู้เพิ่ม	6,000.00	-	-	6,000.00
- ชำระคืน	(11,000.00)	(10.81)	-	(11,391.85)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(969.60)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(8,000.00)	(11.18)	-	(8,378.97)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	42,400.00	342.64	23,000.00	60,903.44

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.2 หนี้กู้

หนี้กู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2550		2549	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หนี้กู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	33,104.55	976.97	50,329.75	1,390.67
- สตักบาท	108,353.00	-	73,932.28	-
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	-	-	(7,002.59)	(193.28)
- สตักบาท	-	-	(1,750.58)	-
รวม	141,457.55	976.97	115,508.86	1,197.39

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	2550		2549	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หนี้กู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	33,104.55	976.97	30,309.76	836.57
- สตักบาท	89,853.00	-	70,118.00	-
รวม	122,957.55	976.97	100,427.76	836.57

## 20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

### 20.2 หนี้กู้ยืม (ต่อ)

บริษัทฯ และกลุ่มบริษัท ได้ออกหุ้นกู้ และได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้บางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบันการเงิน วงเงิน 4,040 ล้านบาท อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) หุ้นกู้นี้จึงกลายเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.55 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 20 มิถุนายน 2558 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 และ วันที่ 18 มกราคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลง เพื่อยกเลิกภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากสกุลเงินบาท จำนวน 4,040 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ย 4.75 ต่อปี เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.55 ต่อปี ในการยกเลิกสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากสถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 450 ล้านบาท และทำให้บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นสกุลเงินบาทเช่นเดิม

เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2550 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบันการเงิน วงเงิน 6,000 ล้านบาท อายุ 8 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.86 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 20 มีนาคม 2558

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2550 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้สกุลเงิน (Samurai Bond) ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบันการเงิน วงเงิน 36,000 ล้านบาท (ประมาณ 10,000 ล้านบาท) อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.71 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และ ในวันเดียวกันบริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลเงินเยนดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR+0.738 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 29 มิถุนายน 2560 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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 จนถึงที่สุดสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.58 ต่อปี

## 20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

### 20.2 หนี้กู้ยืม (ต่อ)

วันที่ 16 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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

วันที่ 19 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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) เพียงบางส่วนของหนี้กู้ยืม 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

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้ออกหนี้กู้ยืมไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ จำนวน 3 ชุด วงเงินรวม 8,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

- ชุดที่ 1 เสนอขายแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน วงเงิน 6,000 ล้านบาท อายุ 7 ปี อัตราดอกเบี้ยปีที่ 1 ถึงปีที่ 3 อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.00 ต่อปี ปีที่ 4 ถึงปีที่ 7 อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.95 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 14 ธันวาคม 2557
- ชุดที่ 2 เสนอขายแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน วงเงิน 1,500 ล้านบาท อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.87 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 14 ธันวาคม 2560
- ชุดที่ 3 เสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน วงเงิน 500 ล้านบาท อายุ 11 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.91 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 14 ธันวาคม 2561



## 20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

### 20.2 หนี้กู้ยืม (ต่อ)

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2546 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวน 2,500,000 หน่วยมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 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) หนี้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 PTTEP ได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเหลือร้อยละ 3.30 ตลอดอายุหนี้กู้ยืมที่เหลือ

เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2550 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวน 3,500,000 หน่วยมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้นจำนวน 3,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.88 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุกๆ 6 เดือน ณ วันที่ 12 กุมภาพันธ์ และ 12 สิงหาคมของทุกปี หนี้กู้ยืมอายุ 3 ปี กำหนดไถ่ถอนวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2553

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2550 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 3 ชุด จำนวน 12,500 ล้านบาท เสนอขายผู้ลงทุนทั่วไป และผู้ลงทุนสถาบัน ดังมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	ชุดที่ 1	ชุดที่ 2	ชุดที่ 3
มูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	6,000	3,500	3,000
อายุหุ้นกู้	3 ปี	5 ปี	15 ปี NC5*
อัตราดอกเบี้ย	6MFDR + 0.99%**	ร้อยละ 3.91 ต่อปี	ร้อยละ 5.13 ต่อปี
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	15 มิถุนายน 2553	15 มิถุนายน 2555	15 มิถุนายน 2565
ลักษณะการเสนอขาย	ผู้ลงทุนทั่วไป	ผู้ลงทุนทั่วไป / ผู้ลงทุนสถาบัน	ผู้ลงทุนสถาบัน

\* NC5 (Non Call 5 years) หมายถึง PTTEP มีสิทธิที่จะไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในปีที่ 5 หรือปี 2555

\*\* เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัทได้ทำสัญญา Interest Rate Swap (IRS) สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1 มูลค่าหุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิม อัตราคงที่ที่ร้อยละ 3.60 เป็นอัตราลอยตัวที่ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 0.99 (6MFDR + 0.99%)

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	193.17	252.66	178.04	132.49
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	507.39	620.73	453.22	420.86
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(62.34)	(89.84)	(56.78)	(65.50)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>638.22</u>	<u>783.55</u>	<u>574.48</u>	<u>487.85</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	159.36	208.97	146.36	101.18
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	478.86	574.58	428.12	386.67
รวม	<u>638.22</u>	<u>783.55</u>	<u>574.48</u>	<u>487.85</u>

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	2550					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	2549					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	391.85	12,258.15	7,002.59	1,750.58	208.97	21,612.14
เกิน 1 – 2 ปี	405.21	8,656.26	-	1,263.70	207.80	10,532.97
เกิน 2 - 5 ปี	8,948.61	30,560.89	-	19,100.00	366.78	58,976.28
เกิน 5 ปี	19,961.33	13,723.58	43,327.16	51,818.00	-	128,830.07
รวม	29,707.00	65,198.88	50,329.75	73,932.28	783.55	219,951.46

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					รวม
	2550					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					รวม
	2549					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
ภายใน 1 ปี	391.85	11,000.00	-	-	101.18	11,493.03
เกิน 1 - 2 ปี	405.21	8,000.00	-	-	109.08	8,514.29
เกิน 2 - 5 ปี	6,744.78	26,400.00	-	18,300.00	277.59	51,722.37
เกิน 5 ปี	12,702.02	10,000.00	30,309.76	51,818.00	-	104,829.78
รวม	20,243.86	55,400.00	30,309.76	70,118.00	487.85	176,559.47

21. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 สำหรับต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	10,712.39
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(692.09)
ประมาณการหนี้สินที่ค้างระหว่างปี	970.60
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	10,990.90

## 22. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	409.35	869.55	363.05	676.94
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	13.60	218.60	13.60	218.60
รายได้รอรับรู้	437.12	335.35	435.93	227.49
เงินรับล่วงหน้าอื่น	325.60	282.43	325.60	275.68
กองทุนบำเหน็จพนักงาน	33.43	23.25	5.28	4.72
หนี้สินระยะยาว Make-up	4,085.13	-	4,085.13	-
อื่น ๆ	747.21	587.18	-	-
<b>รวม</b>	<b>6,051.44</b>	<b>2,316.36</b>	<b>5,228.59</b>	<b>1,403.43</b>

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเขตากูน

## 23. ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 2,857,245,725 หุ้น ( ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : 2,857,245,725 หุ้น) มูลค่าตราไว้หุ้นละ 10 บาท หุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว มีจำนวน 2,817,388,125 หุ้น ( ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : 2,804,925,625 หุ้น) และมีรายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือเพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548	183	1 : 1	17.26	22.74	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1 : 1	2.88	17.12	28 กันยายน 2554
			<b>20.14</b>	<b>39.86</b>	

## 24. เงินสำรอง

### 24.1 สำรองตามกฎหมาย

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

เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2549 บริษัทฯ ได้จัดสรรเงินกำไรจำนวน 7,245,725 บาท เพื่อเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย ทำให้เงินสำรองตามกฎหมาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีจำนวน 2,857.25 ล้านบาท ซึ่งครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนด

### 24.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	888.12	888.12
จัดสรรกำไรสุทธิ สำหรับปี 2550	40.64	40.64
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	928.76	928.76

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงาน และดอกผลของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

## 25. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

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

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

### งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2550	2549	2550	2549
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญก่อน				
รายการพิเศษ (บาท)	97,803,593,785	95,582,191,540	97,803,593,785	95,582,191,540
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(231,711,754)	(63,743,020)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	97,803,593,785	95,582,191,540	97,571,882,031	95,518,448,520
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,808,668,938	2,799,752,669	2,821,850,814	2,807,486,172
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	34.82	34.14	34.58	34.02

25. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2550	2549	2550	2549
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	63,226,199,616	64,875,597,437	63,226,199,616	64,875,597,437
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,808,668,938	2,799,752,669	2,821,850,814	2,807,486,172
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	22.51	23.17	22.41	23.11

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23

**PTTEP**

PTTEP มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,322 ล้านบาท และในวันที่ 13 พฤศจิกายน 2550 PTTEP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดยเป็นหุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,297.42 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,297.42 ล้านบาท

PTTEP ดำรงหุ้นสามัญไว้สำหรับการใช้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ให้พนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปี เป็นเวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม 37.42 ล้านหุ้น จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 24.58 ล้านหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้



25. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546	23.40	1 : 5	9.55	0.45	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547	36.60	1 : 5	9.76	4.24	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548	55.60	1 : 5	6.19	7.81	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549	91.20	1 : 5	2.14	11.86	31 กรกฎาคม 2554
			37.42	24.58	

**PTTAR**

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 ตุลาคม 2550	23.22	1 : 1	-	29.97	15 ตุลาคม 2555

**PTTCH**

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549	66.50	1 : 1	6.46	22.54	28 กันยายน 2554

25. 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	-	907.81	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	-	39.64	27 กันยายน 2554
			-	947.45	

**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	-
			127.50	193.91	

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
			0.06	93.03	

26. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,116,461.56	870,590.63	1,073,812.17	883,609.72
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	255,932.18	223,916.98	274,003.93	248,221.81
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	124,393.92	122,261.20	59,728.47	55,200.76
ผลิตภัณฑ์สาธารณูปโภค	5,459.20	3,608.12	-	-
รายได้จากการให้บริการ	6,088.52	6,457.06	-	-
<u>หัก</u> ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทน				
สำหรับปีโตรเลียม	12,529.16	12,848.71	-	-
รวม	1,495,806.22	1,213,985.28	1,407,544.57	1,187,032.29

รายได้จากการขายและการให้บริการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 110,975.60 ล้านบาท ( 2549 : 97,954.89 ล้านบาท) ในงบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 110,379.65 ล้านบาท (2549 : 97,184.52 ล้านบาท)

## 27. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ดอกเบี้ยรับ	3,671.74	3,396.65	2,417.34	1,783.70
รายได้ค่าปรับ	337.65	379.93	329.40	574.44
รายได้ค่าขนส่ง	4,613.40	5,252.20	4,693.53	6,075.48
เงินปันผลรับ	364.11	493.12	19,515.85	18,016.98
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่าย				
ล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	-	3,544.26	-	3,544.26
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	5,392.38	9,924.88	3,547.51	4,944.11
อื่น ๆ	3,359.32	2,228.78	2,728.39	1,980.44
<b>รวม</b>	<b>17,738.60</b>	<b>25,219.82</b>	<b>33,232.02</b>	<b>36,919.41</b>

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินรับชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้เพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

## 28. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ได้รวมส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2550	2549
ส่วนแบ่งกำไรก่อนกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	28,083.45	15,312.53
<b>บวก</b> ส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	<b>2,996.78</b>	<b>3,826.92</b>
<b>รวม</b>	<b>31,080.23</b>	<b>19,139.45</b>

## 29. กำไรจากการดำเนินงาน

รายการบางรายการที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 สามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	5,392.38	9,924.88	3,547.51	4,944.11
ค่าเสื่อมราคาของ อาคารและอุปกรณ์				
- สิทธิประโยชน์ของกิจการ	24,759.86	25,311.26	5,148.71	6,187.76
- สิทธิประโยชน์ตามสัญญาเช่าการเงิน	186.37	146.79	127.74	86.81
การตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- ค่าความนิยม(ค่าความนิยมคิดลบ)	2,313.84	(1,516.78)	-	-
- สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น	1,189.92	616.29	877.75	368.32
กลับขาดทุนจากการด้อยค่าของ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และ สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน				
- การดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่	(115.13)	(4.48)	(504.67)	(4.48)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	10,470.89	9,626.18	5,222.09	4,753.42

### 30. ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่าย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	1,985.64	2,701.69	942.66	1,014.89
หุ้นกู้	8,248.51	7,458.83	6,673.87	5,667.09
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	51.58	32.10	34.06	18.79
อื่นๆ	172.92	193.93	-	0.18
รวม	10,458.65	10,386.55	7,650.59	6,700.95

### 31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามประเภทส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีดังนี้

### 31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

#### งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

	น้ำมัน	สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี		รวม
		ธรรมชาติ				ระหว่างกัน	รวม	
		สำรวจ	ก๊าซ					
ขาย - นอกกิจการ	1,199,773.29	221,729.81	18,318.52	68,513.76	-	-	1,508,335.38	
- ระหว่างกัน	9,296.29	45,678.63	75,740.35	2,235.66	-	(132,950.93)	-	
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับ	-	-	(12,529.16)	-	-	-	(12,529.16)	
ปิโตรเลียม								
ขายสุทธิ	1,209,069.58	267,408.44	81,529.71	70,749.42	-	(132,950.93)	1,495,806.22	
กำไรขั้นต้น	14,815.21	53,708.24	57,630.39	19,201.57	-	(327.97)	145,027.44	
EBITDA	8,607.16	54,685.08	66,849.52	19,751.21	(2,481.98)	(65.47)	147,345.52	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,551.80	5,135.33	15,970.41	2,771.93	153.00	1,867.52	28,449.99	
EBIT	6,055.36	49,549.75	50,879.11	16,979.28	(2,634.98)	(1,932.99)	118,895.53	
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุน	0.13	14.63	(21.47)	173.11	57,426.94	(26,513.11)	31,080.23	
ตามวิธีส่วนได้เสีย								
ดอกเบี้ย - สุทธิ							(6,786.91)	
รายได้อื่น							9,219.58	
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน							5,392.38	
ภาษีเงินได้							(41,419.08)	
ค่าใช้จ่ายตามคำพิพากษา							(2,824.66)	
ศาลปกครองสูงสุด							(15,753.48)	
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย							97,803.59	
กำไรสุทธิ							97,803.59	
สินทรัพย์ของส่วนงาน	207,869.18	228,575.66	179,590.79	10,063.47	75,232.19	-	701,331.29	
สินทรัพย์ระหว่างกัน	6,944.08	5,483.36	10,051.61	0.82	29,211.48	(51,691.35)	-	
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	1.36	16,645.61	397.24	1,662.84	267,888.19	(96,644.05)	189,951.19	
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	214,814.62	250,704.63	190,039.64	11,727.13	372,331.86	(148,335.40)	891,282.48	
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน							1,068.99	
สินทรัพย์รวม							892,351.47	

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน	สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
		ธรรมชาติ	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม				
หนี้สินของส่วนงาน	154,537.35	52,310.97	64,366.67	3,833.50	203,913.46	-	478,961.95
หนี้สินระหว่างกัน	14,633.83	24,190.23	4,376.03	5.71	8,485.55	(51,691.35)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	169,171.18	76,501.20	68,742.70	3,839.21	212,399.01	(51,691.35)	478,961.95
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน							14,738.00
หนี้สินรวม							493,699.95
รายจ่ายฝ่ายทุน	2,876.85	23,174.19	41,203.13	28,401.90	3,439.47	-	99,095.54



### 31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

#### งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน	สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
		ธรรมชาติ						
		สำรวจ ก๊าซ ธรรมชาติ	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม					
ขาย - นอกกิจการ	930,391.06	192,554.24	19,566.30	12,288.59	72,033.80	-	-	1,226,833.99
-ระหว่างกัน	65,051.46	52,129.69	69,701.06	64,100.51	4,642.27	-	(255,624.99)	-
ค่าขาดหลวงและค่าตอบแทนสำหรับ ปิโตรเลียม	-	-	(12,848.71)	-	-	-	-	(12,848.71)
ขายสุทธิ	995,442.52	244,683.93	76,418.65	76,389.10	76,676.07	-	(255,624.99)	1,213,985.28
กำไรขั้นต้น	12,655.18	43,874.67	55,308.48	5,907.21	24,179.67	-	(443.28)	141,481.93
EBITDA	5,003.40	44,805.96	63,313.21	6,468.88	24,334.12	(619.55)	(631.17)	142,674.85
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,054.19	5,571.19	14,898.52	740.83	2,691.66	48.22	750.42	26,755.03
EBIT	2,949.21	39,234.77	48,414.69	5,728.05	21,642.46	(667.77)	(1,381.59)	115,919.82
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	0.17	80.24	(8.66)	-	215.16	52,537.61	(33,685.07)	19,139.45
ดอกเบี้ย - สุทธิ								(7,219.79)
รายได้อื่น								12,031.36
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน								9,924.88
ภาษีเงินได้								(35,882.71)
ผลตามคำพิพากษา								321.59
ศาลปกครองสูงสุด								
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย								(18,652.41)
กำไรสุทธิ								95,582.19
สินทรัพย์ของส่วนงาน	132,128.60	210,207.08	149,317.62	-	116,940.40	43,113.43	-	651,707.13
สินทรัพย์ระหว่างกัน	1,225.95	11,182.03	8,076.58	-	719.91	1,252.30	(22,456.77)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	1.10	197.71	419.21	-	6,554.54	229,929.12	(136,868.71)	100,232.97
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	133,355.65	221,586.82	157,813.41	-	124,214.85	274,294.85	(159,325.48)	751,940.10
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน								1,251.77
สินทรัพย์รวม								753,191.87

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน	สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
		ธรรมชาติ						
		สำรวจ ก๊าซ ธรรมชาติ	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม					
หนี้สินของส่วนงาน	71,620.30	48,747.95	52,016.14	-	27,836.82	183,070.68	-	383,291.89
หนี้สินระหว่างกัน	2,998.47	6,687.30	4,215.23	-	4,588.72	3,967.05	(22,456.77)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	74,618.77	55,435.25	56,231.37	-	32,425.54	187,037.73	(22,456.77)	383,291.89
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน								13,839.22
หนี้สินรวม								397,131.11
รายจ่ายฝ่ายทุน	2,942.95	35,314.10	39,419.21	31.63	17,061.71	2,408.94	-	97,178.54

### 31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

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) ดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง และผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น โดยจำหน่ายในลักษณะของการตลาดค้าปลีก (Retail Marketing) การตลาดพาณิชย์ (Commercial Marketing) และการตลาดต่างประเทศ (International Marketing)
2. การค้าสากล และการนำเข้าส่งออกน้ำมันดิบ 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

### 31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

#### ธุรกิจการกลั่น

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมัน เพื่อผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ

#### ธุรกิจปิโตรเคมี

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

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

### 32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันและราคาผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลก บริษัทมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

## 32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

### 32.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการจัดหาวัตถุดิบและการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศจำนวน 630 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 21,236.95 ล้านบาท ครอบคลุมชำระคืนภายในเดือนมกราคมและมีนาคม 2551 และทำสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 109.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 3,703.34 ล้านบาท เนื่องจากการมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป โดยครอบคลุมภายในเดือนมกราคม 2551

จำนวนเงินที่ได้รับและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.3970 – 44.0560 บาท = 1 USD	22,454.28	7,217.28	21,236.95	5,854.99
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.3014-39.3500 บาท = 1 USD	3,703.34	2,934.15	3,703.34	2,925.37

### 32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

#### 32.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
- 4,040 ล้านบาท				
ต่อ 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,623.08	-	3,623.08
- 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 1,695 ล้านบาท	1,695.00	-	1,695.00	-
- 36,000 ล้านเยน				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,843.93	-	9,843.93	-
- 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 2,500 ล้านบาท	-	2,203.82	-	-
- 193.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 23,000 ล้านเยน	-	7,002.59	-	-
รวม	11,538.93	12,829.49	11,538.93	3,623.08

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	7,002.59	-	-
เกิน 5 ปี	11,538.93	5,826.90	11,538.93	3,623.08
รวม	11,538.93	12,829.49	11,538.93	3,623.08

32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

32.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินบาท	8,500.00	504.13	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	4,703.24	5,028.83	-	-
รวม	<u>13,203.24</u>	<u>5,532.96</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	7,379.26	264.13	-	-
เกิน 5 ปี	5,823.98	5,268.83	-	-
รวม	<u>13,203.24</u>	<u>5,532.96</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

## 32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

### 32.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าซึ่งยังคงค้างอยู่และจะครบกำหนดภายในเดือนกรกฎาคม 2551 ปริมาณน้ำมันตามสัญญาฯ มีจำนวน 1.71 ล้านบาร์เรล

### 32.5 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน มุ่งเน้นการขายสดสำหรับลูกค้าตลาดขายปลีก และประเมินปัจจัยความเสี่ยงด้านสินเชื่อสำหรับลูกค้าแต่ละกลุ่ม พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

### 32.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น จะมีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัท จะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่กำหนดโดยธนาคารของกลุ่มบริษัทที่ถือเสมือนว่าได้ยกเลิกสัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบดุล และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าจะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามราคาอ้างอิงตลาด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้



32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2550		2549	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	51,170.00	52,901.25	65,198.88	66,057.69
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	27,733.35	27,551.76	29,706.99	29,503.85
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ – สกุลบาท	-	-	3,314.28	3,279.36
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ – สกุลบาท	108,353.00	108,710.59	70,618.00	74,306.70
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ – สกุลต่างประเทศ	33,104.55	36,093.26	50,329.75	47,029.35
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	32.51	-	27.84
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	13.06	-	0.42
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,368.96	-	690.45
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(253.92)	-	(345.36)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	57.48	-	7.73

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	2550		2549	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	50,400.00	52,131.25	55,400.00	56,258.81
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	18,882.41	18,700.82	20,243.86	20,040.72
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ - สกุลบาท	89,853.00	90,351.85	70,118.00	73,806.70
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	33,104.55	36,093.26	30,309.76	26,908.92
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	25.83	-	21.02
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	13.06	-	0.56
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,126.28	-	353.29
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(253.92)	-	(345.36)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	57.48	-	(11.35)

### 33. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2550 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2549 ในอัตราหุ้นละ 10.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 29,451.12 ล้านบาท โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการครั้งแรกของปี 2549 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 14,023 ล้านบาท เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2549 คงเหลือเป็นเงินปันผลจ่ายในอัตราหุ้นละ 5.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 15,428.12 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2550

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2550 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2550 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการครั้งแรกของปี 2550 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 14,065.95 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2550

### 34. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้ง บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนถือหุ้นร้อยละ 100 ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 เพื่อเข้าซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันของ ConocoPhillips ทั้งหมดในประเทศไทย เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ซื้อมาและค่าความนิยมนับดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	9,528.80
หัก มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	5,525.98
ค่าความนิยม	4,002.82

### 34. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อกิจการมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	802.30
เงินลงทุนชั่วคราว	15.34
ลูกหนี้	221.08
สินค้าคงเหลือและพัสดุกงเหลือ	633.92
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	140.52
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 13)	3,355.52
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 14)	1,092.24
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,294.28
เจ้าหนี้	(1,773.35)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(88.71)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(30.28)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(136.88)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	5,525.98
หัก สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	9,528.80
ค่าความนิยม	4,002.82

### 35. การจำหน่ายธุรกิจ

PTTCH สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 เป็นต้นไป และ จากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH ดังกล่าว ส่งผลให้ PTTICT PTTUT และ PPCL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ด้วยเช่นกัน ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ซึ่งผลกระทบจากการจำหน่ายเงินลงทุนมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท				
	PTTCH	PTTICT	PTTUT	PPCL	รวม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	24,419.50	123.12	1,028.63	307.69	25,878.94
ลูกหนี้	10,133.13	248.73	149.51	-	10,531.37
สินค้าคงเหลือและพัสดุคงเหลือ	5,535.48	-	82.11	-	5,617.59
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,579.21	31.96	521.79	372.54	2,505.50
เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	6,287.55	-	-	-	6,287.55
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 13)	71,126.09	27.71	8,575.56	6,082.48	85,811.84
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 14)	4,946.30	3.48	8.80	2.79	4,961.37
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 15)	0.81	-	-	-	0.81
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	888.37	1.70	186.29	4.12	1,080.48
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(57.34)	-	-	-	(57.34)
เจ้าหนี้	(10,435.86)	(198.29)	(1,146.43)	(19.20)	(11,799.78)
เงินกู้ยืมระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,423.71)	(4.14)	(0.76)	(3.34)	(2,431.95)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(990.48)	-	-	-	(990.48)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(415.50)	(17.74)	(25.78)	(2.10)	(461.12)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,900.22)	(71.75)	(174.40)	(1,358.67)	(3,505.04)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(19,180.62)	(15.45)	(3,431.25)	(3,008.22)	(25,635.54)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 15)	(636.22)	-	-	-	(636.22)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(135.09)	(1.04)	(192.42)	-	(328.55)
ส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิ	88,741.40	128.29	5,581.65	2,378.09	96,829.43
หัก ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ณ วันจำหน่ายธุรกิจ	35,144.42	102.63	3,348.99	1,426.85	40,022.89
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย ณ วันจำหน่ายธุรกิจ	53,596.98	25.66	2,232.66	951.24	56,806.54
หัก เงินลงทุนที่เหลืออยู่หลังจำหน่ายธุรกิจ	48,226.02	25.66	2,232.66	951.24	51,435.58
ต้นทุนเงินลงทุนที่จำหน่ายออกไป	5,370.96	-	-	-	5,370.96

### 36. การจัดประเภทรายการใหม่

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

### 37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3 กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา โครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น สำหรับศูนย์การค้าฟิวเจอร์พาร์ค (รังสิต) โรงแยกก๊าซอีเทน โครงการท่อส่งก๊าซ เอ็นจีวี – สุวรรณภูมิ – พญาไท โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 กิจการท่อย่อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานร่วมสำหรับโครงการศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ และ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก โดยได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

รายได้จากการขายแยกตามธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549
ธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	40,922.45	38,014.36
ธุรกิจที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,366,622.12	1,149,017.93
รวม	1,407,544.57	1,187,032.29

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

### 37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

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

PTT NGD ได้รับการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนภาษีอากรขาเข้าทั้งหมดสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีมูลค่าไม่เกิน 13,724 ล้านบาท ทั้งนี้จะปรับเปลี่ยนตามจำนวนเงินลงทุน โดยไม่รวมที่ดินและทุนหมุนเวียนที่แท้จริงในวันเปิดดำเนินการตามโครงการที่ได้รับส่งเสริมสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมทั้งได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้ามาจากต่างประเทศตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอนุมัติ

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

### 38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2549 มุฉินธิเพื่อผู้บริโภคและพวกรวม 5 คน (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องคณะรัฐมนตรี นายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (ผู้ถูกฟ้องคดี) ต่อศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) ขอให้ศาลฯ มีคำสั่งเพิกถอนพระราชกฤษฎีกา ที่ตราขึ้นภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2542 ในกระบวนการแปลงสภาพจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (การปิโตรเลียมฯ) เป็น บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องสอดขอเข้าเป็นคู่ความในคดีนี้ด้วย

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 ศาลฯ ได้มีคำพิพากษาในคดีหมายเลขแดงที่ พ.35/2550 ซึ่งสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

- (1) ให้ยกคำขอตามคำฟ้องของผู้ฟ้องคดีทั้งห้าที่ขอให้เพิกถอนพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พ.ศ. 2544 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน) (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 และพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลาขกเลิกกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2544
- (2) ให้ผู้ถูกฟ้องคดีร่วมกันแบ่งแยกทรัพย์สินส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน และสิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ รวมทั้งให้แยกอำนาจและสิทธิในส่วนที่เป็นอำนาจมหาชนของรัฐออกจากอำนาจและสิทธิของบริษัทฯ ให้เสร็จสิ้นก่อนการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

การแบ่งแยกทรัพย์สิน อำนาจและสิทธิ ตามคำพิพากษาของศาลฯ มีหลักการ คือ เป็นทรัพย์สินที่บริษัทฯ ได้รับโอนจากการปิโตรเลียมฯ ในวันจดทะเบียนจัดตั้งเป็น บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 ซึ่งประกอบด้วย

- (1) ที่ดินที่ได้มาจากการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์ โดยใช้เงินทุนจากรัฐและใช้อำนาจเวนคืนที่ดิน ซึ่งศาลฯ วินิจฉัยว่าเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินและเป็นพระราชพัสดุ
- (2) สิทธิการใช้ที่ดินของเอกชนเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ โดยการปิโตรเลียมฯ ใช้อำนาจมหาชนของรัฐเหนือที่ดินของเอกชน ซึ่งกระทำในฐานะที่เป็นองค์การของรัฐบังคับแก่ทรัพย์สินของเอกชน และจ่ายเงินทดแทนโดยใช้ทรัพย์สินของรัฐ
- (3) ทรัพย์สินที่เป็นท่อก๊าซธรรมชาติและอุปกรณ์ที่ประกอบกันเป็นระบบท่อก๊าซธรรมชาติซึ่งได้มาจากการปิโตรเลียมฯ ซึ่งเป็นองค์การของรัฐ ใช้อำนาจมหาชนของรัฐเหนือที่ดินของเอกชน และจ่ายเงินค่าทดแทนโดยใช้เงินของการปิโตรเลียมฯ ให้แก่เจ้าของหรือผู้มีสิทธิครอบครองที่ดิน

ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงมีสิทธิในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกดังกล่าว โดยบริษัทฯ ต้องจ่ายค่าตอบแทนตามที่กระทรวงการคลังกำหนด ซึ่งจะชำระค่าตอบแทนหลังจากที่กรมธนารักษ์และบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเรียบร้อยแล้ว

### 38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ต่อ)

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2550 สำนักงานศาลปกครองมีหนังสือถึงผู้ถูกฟ้องคดีเรื่องขอทราบผลการดำเนินงานตามคำพิพากษา เพื่อที่จะรายงานให้ศาลฯ ทราบต่อไป ซึ่งบริษัทฯ ได้ยื่นหนังสือรายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามคำพิพากษาต่อสำนักงานศาลปกครองดังนี้

- ครั้งที่ 1 : วันที่ 11 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้ชี้แจงเกี่ยวกับการแยกอำนาจมหาชนออกจากบริษัทฯ ว่า จากการตราพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 ซึ่งใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 มีผลให้ บริษัทฯ ไม่มีอำนาจมหาชนของรัฐเหลืออยู่อีกแต่ประการใด
- ครั้งที่ 2 : วันที่ 31 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้แจ้งรายการทรัพย์สินของการปิโตรเลียมฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 ที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง
- ครั้งที่ 3 : วันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2551 บริษัทฯ ได้รายงานการดำเนินการของบริษัทฯ กับกรมธนารักษ์ เรื่องการส่งมอบทรัพย์สินที่แบ่งแยกตามคำพิพากษา และการร่วมลงนามในบันทึกความเข้าใจการกำหนดหลักเกณฑ์การคิดค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องต่อศาลฯ เพื่อขอขยายเวลาการดำเนินการตามคำพิพากษาออกไปอีก 30 วันนับจากวันที่พระมหากษัตริย์ทรงแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งศาลฯ มีคำสั่งอนุญาต ทั้งนี้ พระมหากษัตริย์ทรงลงพระปรมาภิไธยแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 ดังนั้น กำหนดการดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลฯ จะครบกำหนดในวันที่ 2 มีนาคม 2551

จากการดำเนินการตามคำพิพากษา เรื่องการแบ่งแยกทรัพย์สินดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ แก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 กรมธนารักษ์ และบริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจการกำหนดหลักเกณฑ์การคิดค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลัง มีสาระสำคัญดังนี้

- (1) หลักเกณฑ์การคิดค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังเป็นลักษณะของการแบ่งรายได้ (Revenue Sharing) จากรายได้ค่าผ่านท่อส่วนที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง
- (2) อัตราค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินจะกำหนดเป็นอัตราขั้นบันได โดยภาระค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินต่อปีที่บริษัทฯ ต้องจ่ายนั้น จะต้องไม่ต่ำกว่า 180 ล้านบาท และสูงสุดไม่เกิน 550 ล้านบาท

โดยกรมธนารักษ์และบริษัทฯ จะใช้ข้อตกลงตามบันทึกความเข้าใจเป็นหลักการประกอบการทำสัญญาเช่าทรัพย์สินที่จะได้จัดทำขึ้นต่อไป



### 38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ต่อ)

ในเบื้องต้น บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าว พร้อมดอกเบี้ยไม่ทบต้นในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี ซึ่งจะชำระค่าตอบแทนหลังจากที่บริษัทฯ และกรมธนารักษ์ลงนามในสัญญาเรียบร้อยแล้ว

ประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องซึ่งบันทึกในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 จาก การดำเนินการตามคำพิพากษา มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ค่าตอบแทนการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่	
กระทรวงการคลังตั้งแต่ 1 ต.ค.2544 – 31 ธ.ค.2550	1,330.08
ดอกเบี้ยสำหรับค่าตอบแทนฯ	238.62
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	1,255.96
กำไรสุทธิ ลดลง	<u>2,824.66</u>

### 39. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหลัง

#### 39.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงิน (Shareholders' Commercial Support Arrangements) จำนวน 2 ฉบับ กับบริษัทร่วม 2 แห่ง ในวงเงิน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ โดยบริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) และ/หรือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าผลิตภัณฑ์ (Advance Product Payment) ทั้งนี้ การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขที่ไว้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ทั้ง 2 บริษัท ยังมีได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าว

บริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินกับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินครบตามจำนวนแล้ว

**39. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหลัง (ต่อ)**

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 261.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ ประมาณ 8,854.15 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ในวงเงิน 1,600 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยดังกล่าวไปแล้วตามสัดส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้น รวมทั้งสิ้น 1,200 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 400 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทเป็นจำนวนเงิน 2,837.83 ล้านบาท

39.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 1,028.62 ล้านบาท ในงบการเงินรวมและจำนวนเงิน 173.75 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะบริษัท

39.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องดำเนินการและอาจจะมีหนี้สินที่เกิดขึ้นตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 และบริษัทฯ ได้รายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามคำพิพากษา พร้อมแสดงเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องต่อสำนักงานศาลปกครองเพื่อทราบเป็นระยะ ทั้งนี้ อยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานศาลปกครอง เพื่อดำเนินการบังคับให้เป็นไปตามคำพิพากษาของศาลฯ

#### 40. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

- 40.1 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2551 บริษัทย่อยของ PTTEP ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลให้เปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือสัมปทานในโครงการแอล 21, 28 และ 29/48 จากเดิมที่เป็นผู้ถือสัดส่วนทั้งหมด เป็นถือสัดส่วนร่วมทุนร้อยละ 70
- 40.2 เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้น (Head of Agreement) ในการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับบริษัท กาดาร์แก๊ส โอเปอเรติง จำกัด (Qatargas) (ซึ่งถือหุ้นโดยรัฐบาลกาดาร์ ร้อยละ 70) เพื่อนำเข้า LNG ภายใต้สัญญาระยะยาวจากประเทศกาดาร์ ในปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี ผ่านสถานีรับจ่าย LNG (LNG Receiving Terminal) ของบริษัทฯ ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองจังหวัดระยอง โดยคาดว่าจะก่อสร้างสถานีแล้วเสร็จและสามารถเริ่มนำเข้า LNG ในปี 2554
- 40.3 PTTGE โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ ได้เข้าลงนามสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) เพื่อเข้าซื้อกิจการของ บริษัท PT. Mitra Aneka Rezeki (PT.MAR) ประเทศอินโดนีเซีย จากผู้ถือหุ้นเดิมของ PT.MAR ในสัดส่วนร้อยละ 95 คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 14.725 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 490 ล้านบาท โดยเป็นการดำเนินการผ่าน Kalimantan Thai Palm Pte., Ltd. (KTP) ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ และ PTTGE ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อมาเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551 PTTGE, KTP และ PT.MAR ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาแล้ว โดยได้ชำระเงินบางส่วน และผู้ถือหุ้นเดิมของ PT.MAR ได้โอนหุ้น PT. MAR จำนวนร้อยละ 95 ให้แก่ PTTGE (โดย KTP) เรียบร้อยแล้ว อนึ่ง PTTGE (โดย KTP) จะดำเนินการชำระเงินเพิ่มเติมตามสัญญาให้แก่ผู้ขาย โดยการชำระเงินงวดสุดท้ายจะกระทำเมื่อ PT.MAR ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญา เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ปัจจุบัน PT.MAR มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 5,000 ล้านรูเปียะห์อินโดนีเซีย หรือประมาณ 20 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 5,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000,000 รูเปียะห์อินโดนีเซีย
- 40.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2551