



รายงานประจำปี 2554
(รายงานทางการเงิน)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



มั่นคง

ยั่งยืน

สารบัญ

002	รายงานความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการต่อ รายงานทางการเงิน	050	รายการระหว่าง บุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	117	เงินเบิกเกินบัญชีและเงิน กู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงิน	147	ส่วนแบ่งกำไร จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม
003	รายงานของผู้สอบบัญชี	059	สินค้าคงเหลือ	117	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	148	ต้นทุนทางการเงิน
004	งบแสดงฐานะการเงิน	059	พัสดุคงเหลือ	118	เงินกู้ยืมระยะยาว	148	ข้อมูลทางการเงินจำแนก ตามส่วนงาน
007	งบกำไรขาดทุน	060	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม	133	ภาระผูกพัน ผลประโยชน์พนักงาน	155	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับ เครื่องมือทางการเงิน
008	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	095	เงินลงทุนเพื่อขาย	135	ประมาณการหนี้สิน คำรื้อถอน อุปกรณ์การผลิต	162	เงินปันผลจ่าย
009	งบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้น	098	เงินลงทุนระยะยาวอื่น	136	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	163	การซื้อธุรกิจ
011	งบกระแสเงินสด	101	อสังหาริมทรัพย์เพื่อ การลงทุน	137	ทุนเรือนหุ้น	167	การจัดประเภทรายการในงบการเงิน
<u>หมายเหตุประกอบงบการเงิน</u>		103	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	138	เงินสำรอง	167	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
015	ข้อมูลทั่วไป	106	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	138	กำไรต่อหุ้น	170	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลาง มีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
015	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน	108	สินทรัพย์เหมือง	143	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	171	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติในทะเลเร็ว
016	นโยบายการบัญชี	109	ค่าความนิยม	144	รายได้จากการขาย และให้บริการ	171	ผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัย
046	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	109	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	145	รายได้อื่น	172	การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
046	เงินลงทุนชั่วคราว	115	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	146	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ	175	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
047	ลูกหนี้การค้า	116	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	147	ค่าภาคหลวงและ ค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	176	คำตอบแทนจากการสอบบัญชี
048	ลูกหนี้อื่น						
049	เงินให้กู้ยืม						

รายงานทางการเงินปี 2554
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

รายงาน ความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการต่อ รายงานทางการเงิน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยได้มีการพิจารณานโยบายการบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังและหลักการประมาณการที่สมเหตุสมผลในการจัดทำงบการเงิน รวมทั้งให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอและโปร่งใสในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นและนักลงทุนทั่วไป

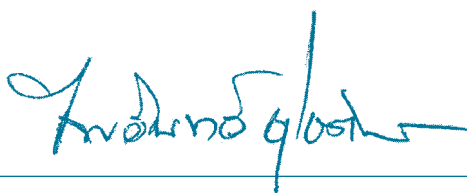
คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีและดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในเพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบันทึกข้อมูลทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วน ทันเวลาและเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน ตลอดจนป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีนัยสำคัญ

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงิน รวมทั้งประเมินระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับเรื่องนี้ปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีแล้ว

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่างบการเงินรวมของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งผู้สอบบัญชี (สตง.) ได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีแล้ว



นายณอคุณ สิริพงษ์
ประธานกรรมการ



นายไพรัตน์ ชูโชติถาวร
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานของ

ผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยบางบริษัท และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่น ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวม งบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นแสดงสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.86 และ 13.78 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.64 และ 33.80 ตามลำดับ งบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น โดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับรายงานของผู้สอบบัญชีนั้น และการเสนอรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในส่วนที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินของรายการต่างๆ ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าว ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวม ได้ถือตามรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นนั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติตามเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรก ให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป



นางสาวพวงขมมาก จริยะจินดา
ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1



นางดวงพร มั่นนุช
ผู้อำนวยการสำนัก

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	116,132,054,671	135,801,048,833	51,340,612,291	61,311,017,827
เงินลงทุนชั่วคราว	5	10,961,666,994	21,783,590,159	9,758,576,305	20,891,870,129
ลูกหนี้การค้า	6	171,361,544,041	140,348,479,080	157,057,537,383	148,173,632,772
ลูกหนี้อื่น	7	32,624,731,771	18,804,908,690	16,744,092,815	12,009,417,091
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	4,999,170,504	284,032,738	5,540,512,739	674,885,032
สินค้าคงเหลือ	10	26,000,290,599	31,230,659,162	18,862,996,073	8,607,545,552
พัสดุดังเหลือ	11	13,201,578,538	11,102,529,042	4,111,583,529	3,494,039,418
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		5,876,128,182	4,578,233,175	1,484,676,958	1,174,673,374
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		381,157,165,300	363,933,480,879	264,900,588,093	256,337,081,195
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเผื่อขาย	13	11,680,416,176	13,590,595,650	11,421,510,900	13,223,299,213
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.3, 12.4	227,732,639,043	205,062,693,918	120,212,474,472	115,259,730,449
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.4	-	-	73,278,181,513	45,045,196,213
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	12.4	-	-	22,739,274,827	22,067,622,412
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	1,749,852,705	2,179,358,395	1,106,117,996	1,106,117,996
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	145,763,221	5,878,369,498	52,837,646,611	55,426,744,308
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	8,345,289,339	8,731,933,121	5,099,303,532	5,139,507,150
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	601,341,407,271	496,660,664,858	219,160,024,975	212,981,478,144
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	52,613,777,875	20,712,453,922	13,865,968,171	13,996,271,502
สินทรัพย์เหมือง	18	33,914,479,701	32,699,297,892	-	-
ค่าความนิยม	19	28,347,704,751	17,541,828,888	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	19,318,398,602	16,446,488,959	1,807,794,853	1,974,175,624
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	7,346,227,917	8,304,595,071	8,495,573,306	9,743,471,589
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	28,718,969,821	37,367,434,624	20,763,637,935	19,957,960,064
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,021,254,926,422	865,175,714,796	550,787,509,091	515,921,574,664
รวมสินทรัพย์		1,402,412,091,722	1,229,109,195,675	815,688,097,184	772,258,655,859

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

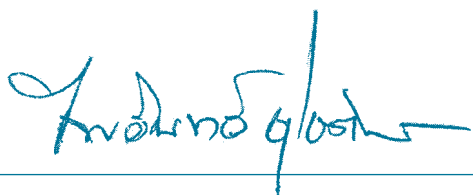
หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553	2554	2553
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	23	15,520,544,127	8,593,725,864	-	-
เจ้าหนี้การค้า		164,300,728,974	137,222,313,887	162,392,716,091	136,189,250,949
เจ้าหนี้อื่น		13,392,300,878	12,027,384,223	8,553,489,060	8,526,872,277
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายใน 1 ปี	25	54,978,794,837	28,562,271,813	30,472,118,302	27,195,263,165
เงินกู้ยืมระยะสั้น		-	7,944,914,750	6,094,303,584	2,564,782,400
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		26,355,835,574	27,038,394,342	-	4,097,666,956
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		54,062,657,595	39,589,099,070	16,058,355,234	17,194,328,688
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนระยะสั้น	27	2,312,666,525	3,753,368,515	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	4,592,374,625	4,932,573,049	3,510,666,798	3,178,600,890
รวมหนี้สินหมุนเวียน		335,515,903,135	269,664,045,513	227,081,649,069	198,946,765,325
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	671,712,624	705,231,528	685,031,224	719,431,654
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	337,423,813,560	342,466,775,251	213,299,643,983	239,630,439,808
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	43,174,141,915	19,850,537,675	4,961,286,309	6,319,413,316
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	5,500,054,851	5,147,726,740	2,387,397,715	2,314,495,558
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนระยะยาว	27	22,628,852,001	22,151,780,423	-	-
เงินมัดจำถ่วงก๊าซ		6,567,504,468	6,038,460,073	6,567,504,468	6,038,460,073
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	6,981,535,136	5,670,773,882	5,022,246,647	4,522,605,533
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		422,947,614,555	402,031,285,572	232,923,110,346	259,544,845,942
รวมหนี้สิน		758,463,517,690	671,695,331,085	460,004,759,415	458,491,611,267

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553	2554	2553
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)					
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250		28,562,996,250	
หุ้นสามัญ 2,849,042,025 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2		28,490,420,250		28,490,420,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966	27,585,429,566	29,211,131,966	27,585,429,566
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,034,861,938	1,005,090,857	1,034,861,938	1,005,090,857
ยังไม่ได้จัดสรร		500,929,192,499	428,455,273,592	290,592,601,966	249,981,088,941
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(6,675,214,432)	(7,689,623,648)	3,424,499,924	3,847,769,253
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		555,920,213,946	480,703,836,342	355,683,337,769	313,767,044,592
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		88,028,360,086	76,710,028,248	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		643,948,574,032	557,413,864,590	355,683,337,769	313,767,044,592
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,402,412,091,722	1,229,109,195,675	815,688,097,184	772,258,655,859



นายไพรัตน์ ชูโชติการว
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



นายเทวินทร์ วงศ์วานิช
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553	2554	2553
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายและการให้บริการ	33	2,428,164,676,896	1,898,682,172,970	2,197,555,053,912	1,758,750,604,497
ต้นทุนขายและการให้บริการ	35	2,208,895,705,623	1,724,780,052,269	2,118,188,516,700	1,693,959,981,330
กำไรขั้นต้น		219,268,971,273	173,902,120,701	79,366,537,212	64,790,623,167
รายได้อื่น	34	16,601,460,342	13,025,889,809	38,950,511,050	31,041,296,773
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		235,870,431,615	186,928,010,510	118,317,048,262	95,831,919,940
ค่าใช้จ่ายในการขาย	35	10,439,160,482	11,267,895,665	9,187,616,934	10,165,329,770
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	35	33,911,360,845	24,670,338,542	19,743,394,464	15,408,631,266
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	9.10	655,802,601	709,394,643	125,084,349	123,124,356
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		6,615,168,228	2,721,147,164	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	36	22,029,599,601	18,540,069,013	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		6,449,546,687	1,929,057,976	46,342,898	-
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(1,265,813,247)	(6,361,927,258)	(1,289,377,071)	(9,234,428,110)
กำไรจากการดำเนินงาน		157,035,606,418	133,452,034,765	90,503,986,688	79,369,262,658
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	37	29,462,624,212	18,815,955,242	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		186,498,230,630	152,267,990,007	90,503,986,688	79,369,262,658
ต้นทุนทางการเงิน	38	18,041,630,293	16,803,230,182	12,742,469,877	12,243,203,492
กำไรก่อนภาษีเงินได้		168,456,600,337	135,464,759,825	77,761,516,811	67,126,059,166
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20	43,230,615,079	33,960,537,180	4,327,513,869	12,668,784,343
กำไรสำหรับปี		125,225,985,258	101,504,222,645	73,434,002,942	54,457,274,823
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		105,296,408,824	83,992,053,512	73,434,002,942	54,457,274,823
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		19,929,576,434	17,512,169,133	-	-
		125,225,985,258	101,504,222,645	73,434,002,942	54,457,274,823
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	31	36.91	29.58	25.74	19.18
กำไรต่อหุ้นปรับลด	31	36.89	29.50	25.73	19.16

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	125,225,985,258	101,504,222,645	73,434,002,942	54,457,274,823
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น:				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุน เพื่อขาย	(1,282,620,467)	3,895,745,465	(1,216,188,313)	3,849,126,090
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า เงินลงทุนเพื่อขาย	792,918,984	(1,154,737,827)	792,918,984	(1,154,737,827)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	9,467,735,552	(17,416,127,502)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	6,085,576,668	(211,636,280)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	15,063,610,737	(14,886,756,144)	(423,269,329)	2,694,388,263
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	140,289,595,995	86,617,466,501	73,010,733,613	57,151,663,086
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	117,259,091,650	75,743,268,526	73,010,733,613	57,151,663,086
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	23,030,504,345	10,874,197,975	-	-
	140,289,595,995	86,617,466,501	73,010,733,613	57,151,663,086

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บทแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

งบการเงินรวม													
หมายเหตุ	หน่วย : บาท	รวมส่วนของถือหุ้นบริษัทใหญ่											
		กำไรสะสม		รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น								ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้น	
				ส่วนเกินทุน	ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ	ส่วนเกินทุน	ส่วนเกินทุน	ส่วนเกินทุน	ส่วนเกินทุน	ส่วนเกินทุน	ส่วนเกินทุน		
32.1	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	368,621,344,561	1,153,368,193	3,559,561,798	604,149,855	3,822,216,767	429,179,941,373	68,910,650,673	498,090,592,046
	ผลการขายของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	-	-	21,09,747,451	(3,516,237,638)	-	-	(3,516,237,638)	(1,406,460,187)	793,729,021	(612,761,166)
	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	370,791,092,012	1,153,368,193	3,559,561,798	604,149,855	305,979,129	427,773,451,186	69,704,379,694	497,477,830,880
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2553												
	การเพิ่มหุ้นสามัญ	152,572,000	3,032,756,600	-	-	-	-	-	-	-	-	403,150,400	3,588,479,000
	สำรองเพื่อกองทุนวินาศภัย	-	-	-	16,477,753	(16,477,753)	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผล	-	-	-	-	(26,251,394,179)	-	-	-	-	(26,251,394,179)	(4,599,680,415)	(30,851,074,594)
	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	253,182,209	253,182,209	-	(674,209)	252,508,000
	ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328,654,803	328,654,803
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	428,455,273,592	3,894,375,831	3,347,925,518	857,332,064	7,689,623,648	480,703,836,342	76,710,028,248	557,413,864,590
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	428,455,273,592	3,894,375,831	3,347,925,518	857,332,064	7,689,623,648	480,703,836,342	76,710,028,248	557,413,864,590
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	425,441,191,930	3,894,375,831	3,365,302,363	863,794,144	5,545,673,952	490,925,052,280	80,387,822,064	571,312,574,344
	ผลการขายของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	-	-	3,014,081,662	(13,211,458,675)	(17,376,845)	(6,462,080)	(13,235,297,600)	(10,221,215,938)	(3,677,493,816)	(13,898,709,754)
32.1	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	428,455,273,592	3,894,375,831	3,347,925,518	857,332,064	7,689,623,648	480,703,836,342	76,710,028,248	557,413,864,590
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2554												
29.2	การเพิ่มหุ้นสามัญ	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	-	-	-	1,698,278,400	317,046,472	2,015,324,872
30.2	สำรองเพื่อกองทุนวินาศภัย	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผล	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	-	-	-	(32,792,718,836)	(7,835,089,926)	(40,627,808,762)
41	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(10,948,273,610)	(10,948,273,610)	120,275,706	(10,827,997,904)
	ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,314,404,759)	(4,314,404,759)
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	500,929,192,499	(94,18,416,748)	3,400,641,676	9,433,502,186	(6,675,214,432)	555,920,213,946	88,028,860,086	643,948,574,032
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	500,929,192,499	(94,18,416,748)	3,400,641,676	9,433,502,186	(6,675,214,432)	555,920,213,946	88,028,860,086	643,948,574,032

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

งบแสดงการเปลี่ยนแปลง
ส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

งบการเงินเฉพาะกิจการ

รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่								รวมส่วนประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
หมายเหตุ	ทุนออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	กำไรสะสม			กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น			
หน่วย : บาท			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ กองทุนประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	เงินลงทุน เพื่อขาย			
3.2.1	28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	223,288,146,422 (1,496,460,372)	1,153,380,990	281,177,907,457 (1,496,460,372)		
	28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	221,791,686,050	1,153,380,990	279,681,447,085		
30.2	152,572,000	3,032,756,600	-	-	-	-	3,185,328,600		
	-	-	-	16,477,753	(16,477,753)	-	(26,251,394,179)		
	-	-	-	-	54,457,274,823	2,694,388,263	57,151,663,086		
	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	249,981,088,941	3,847,769,253	313,767,044,592		
3.2.1	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	251,597,216,474 (1,616,127,533)	3,847,769,253	315,383,172,125 (1,616,127,533)		
	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	249,981,088,941	3,847,769,253	313,767,044,592		
29.2	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	1,698,278,400		
30.2	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-		
41	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	(32,792,718,836)		
	-	-	-	-	73,434,002,942	(423,269,329)	73,010,733,613		
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924	355,683,337,769		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	105,296,408,824	83,992,053,512	73,434,002,942	54,457,274,823
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย (โอนกลับ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	55,318,163,795	46,704,908,559	15,907,757,701	10,283,085,637
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	6,919,238,816	(74,886,501)	(893,136,283)	(75,407,254)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	73,432,947	(494,107,434)	(19,395,401)	(197,537,592)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(993,858,274)	78,400,000	(1,417,514,904)	78,400,000
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	461,008,276	(5,399,501)	399,092,166	(72,234,981)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(29,462,624,212)	(18,815,955,242)	-	-
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในกำไรสำหรับปี	19,929,576,434	17,512,169,133	-	-
สำรองผลประโยชน์ของพนักงาน	604,661,614	725,785,544	232,152,324	314,715,821
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(667,960,809)	881,850,131	2,926,456,635	(5,434,881,825)
(โอนกลับ) หนี้สงสัยจะสูญ	(261,091,935)	58,869,992	(259,082,266)	54,794,478
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	4,598,349,506	1,426,444,825	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	27,546,380	27,546,380	27,546,380	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	26,303,101	20,850,041	25,705,588	17,980,482
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	328,815,977	27,230,746	288,973,253	5,851,193
(โอนกลับ) สำรองพัสดุล้มเหลวเสื่อมสภาพ	(47,765,599)	-	(47,765,599)	1,178,822
เงินปันผลรับ	(599,857,149)	(514,280,000)	(24,783,995,843)	(18,830,837,386)
ภาษีเงินได้	43,230,615,079	33,960,537,180	4,327,513,869	12,668,784,343
ดอกเบี้ยรับ	(3,477,502,255)	(2,679,085,381)	(4,873,459,757)	(3,852,357,879)
ดอกเบี้ยจ่าย	17,376,431,932	16,053,104,586	12,245,706,241	11,635,782,945
อื่นๆ	2,825,130	(4,410,440)	600,000	100,000
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง ในสินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินงาน	218,682,717,578	178,881,626,130	77,521,157,046	61,082,238,007

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(30,159,723,390)	(12,786,834,417)	(8,381,564,230)	(27,418,656,811)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(9,169,957,173)	4,975,287,894	(2,975,386,531)	3,295,531,596
สินค้าคงเหลือ	4,949,763,572	(18,511,724,452)	(10,549,084,919)	(2,312,350,519)
พัสดุดังเหลือ	(1,822,653,254)	(691,901,442)	(666,531,240)	(645,472,866)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(2,740,296,264)	(673,542,072)	662,877,334	200,992,282
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	7,786,823,006	11,070,056,214	8,577,154,953	11,739,116,156
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(19,375,768)	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(3,195,762,563)	(1,313,204,891)	(2,795,051,931)	(1,392,265,378)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	19,017,730,900	33,994,764,795	18,219,327,281	29,935,487,805
เจ้าหนี้อื่น	(290,110,844)	1,888,056,462	(335,849,005)	665,354,276
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	13,797,977,070	467,365,837	1,449,800,803	1,957,224,254
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	156,707,147	(339,710,675)	197,879,989	481,226,194
เงินมัดจำถึงก๊าซ	529,044,395	557,596,570	529,044,395	557,596,570
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	(33,949,713)	(39,264,990)	(34,421,297)	(43,801,272)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	7,677	25,108,577	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	904,733,286	2,006,959,467	364,871,857	1,615,817,433
	(289,041,916)	20,629,012,877	4,263,067,459	18,635,799,720
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	218,393,675,662	199,510,639,007	81,784,224,505	79,718,037,727
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,420,179,595	544,724,850	502,943,090	135,914,190
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(189,538,807)	(446,176,676)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(42,074,236,760)	(43,706,692,257)	(9,655,026,600)	(14,153,261,267)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	177,550,079,690	155,902,494,924	72,632,140,995	65,700,690,650

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	62,745,278	1,516,193,612	60,097,531	1,476,177,497
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(108,043,747,301)	(102,590,084,221)	(24,502,316,887)	(20,050,513,274)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	(629,263)	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(4,160,203,030)	(2,041,726,212)	(186,299,135)	(77,576,669)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(62,084,455)	(2,451,174,587)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(321,210,220)	(348,371,249)	(213,934,430)	(272,790,437)
เงินมัดจำสำหรับการซื้อธุรกิจ	-	(10,850,497,200)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	-	(340,238,416)	(4,097,257,304)	(30,956,438,525)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(288,759,714)	(40,433,875)	(35,385,019)	20,791,013,476
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(15,165,257,041)	-	(28,233,475,300)	(3,545,532,500)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(57,615,905,098)	-	(671,652,415)	(2,118,129,375)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(4,251,997,334)	(2,671,568,460)	(4,004,497,324)	(2,671,568,460)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	(1,313,782,686)	-	(1,250,000,000)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	1,973,345,386	-	1,973,345,386	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	948,575,962	220,003,335	2,916,605,962	220,003,335
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8,370,825	-	-	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานบริการน้ำมัน	18,108,253	20,551,486	18,108,253	20,551,486
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	10,800,315,199	(12,856,130,622)	11,118,566,398	(12,822,815,548)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	4,035,799,758	762,996,674	6,074,064,381	3,699,543,506
เงินปันผลรับ	11,607,769,912	9,858,615,003	24,514,295,843	18,424,837,386
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(160,454,133,620)	(123,126,276,681)	(15,269,734,060)	(29,133,238,102)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ		356,985,198	593,734,372	72,576,000	152,572,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น		1,625,702,400	3,032,756,600	1,625,702,400	3,032,756,600
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว		20,713,594,064	23,802,722,557	8,284,000	9,872,415,000
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้		21,283,797,651	45,525,882,151	-	20,636,000,000
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น		2,330,539,611	26,931,762,885	3,529,521,184	19,911,312,978
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย		4,520,000,000	-	4,520,000,000	-
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย		(4,520,000,000)	-	(4,520,000,000)	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น		(2,057,513,686)	(18,615,635,128)	-	(17,346,530,578)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว		(6,731,192,810)	(11,270,854,783)	(4,258,538,938)	(3,616,095,363)
จ่ายคืนหุ้นกู้		(14,749,338,905)	(12,354,534,040)	(14,749,338,905)	(3,300,000,000)
จ่ายคืนพันธบัตร ปตท.		(8,000,000,000)	(9,000,000,000)	(8,000,000,000)	(9,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน		(226,042,568)	(211,094,447)	(193,643,205)	(184,203,820)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)		(330,190,000)	2,939,229,336	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		12,118,437	904,903	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(18,548,318,494)	(14,718,785,877)	(12,628,273,267)	(11,931,883,711)
เงินปันผลจ่าย		(41,103,228,061)	(31,754,753,364)	(32,786,500,568)	(26,250,275,249)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		(45,423,087,163)	4,901,335,165	(67,380,211,299)	(18,023,932,143)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					
		1,488,739,034	(5,576,158,699)	47,398,828	(538,498)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		7,169,407,897	(333,254,940)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		(19,668,994,162)	31,768,139,769	(9,970,405,536)	18,542,981,907
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด		135,801,048,833	104,032,909,064	61,311,017,827	42,768,035,920
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4	116,132,054,671	135,801,048,833	51,340,612,291	61,311,017,827

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

1. ข้อมูลทั่วไป

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

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 26 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553: 27 ประเทศ)

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

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

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

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย และกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักล้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ปรับปรุงใหม่

ในปี 2553 และ 2554 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ โดยได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 พฤษภาคม 2553

- แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554

- | | |
|---|--|
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง สินค้าคงเหลือ |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง งบกระแสเงินสด |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง
ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง สัญญาก่อสร้าง |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง สัญญาเช่า |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง รายได้ |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ
ที่เกี่ยวข้องกัน |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26 | เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการ
ผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม |

• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง กำไรต่อหุ้น
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง ประเมินการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
• มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
• มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
• มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
• มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6	เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
• การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15	เรื่อง สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
• การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31	เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	เรื่อง ภาษีเงินได้
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
• มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
• การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
• การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21	เรื่อง ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดินราคาใหม่
• การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ ตั้งแต่วันที่มาตรฐานมีผลบังคับใช้ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ ซึ่งกลุ่มบริษัทได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานรายงานทางการเงินใหม่และที่ปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนี้ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ รวมถึงการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ที่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ดังกล่าวข้างต้น จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่อบรรณการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท (นอกเหนือจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่ได้นำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.8)) อยู่ระหว่างการพิจารณาสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและประเมินผลกระทบที่มีต่อกลุ่มบริษัท

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

3.2.1 ภาพรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผลจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และที่ปรับปรุงใหม่ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1 กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังต่อไปนี้

- การนำเสนองบการเงิน
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- การรวมธุรกิจ
- การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ

รายละเอียดของนโยบายการบัญชีใหม่ที่ถือปฏิบัติโดยกลุ่มบริษัทและผลกระทบต่องบการเงินได้กล่าวรวมในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.2 ถึง 3.2.8 ทั้งนี้ผลกระทบต่องบการเงินปี 2553 สรุปได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
งบแสดงฐานะการเงิน		
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2553		
ตามที่รายงานในงวดก่อน	498,090.59	281,177.91
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(4,063.48)	(1,496.46)
• ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน	(122.47)	-
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ	3,573.19	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 - ปรับปรุงใหม่	497,477.83	279,681.45
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553		
ตามที่รายงานในงวดก่อน	571,312.57	315,383.17
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(4,539.81)	(1,616.13)
• ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน	(135.64)	-
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ	(9,223.26)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 - ปรับปรุงใหม่	557,413.86	313,767.04

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553		
กำไรก่อนภาษีเงินได้ตามที่รายงานในงวดก่อน	139,037.13	67,297.01
การเปลี่ยนแปลงก่อนภาษีเงินได้ที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(746.25)	(170.96)
• ประมาณการหนี้สินค่ารถถอน	(13.17)	-
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของ บริษัทย่อยในประเทศ	(2,812.95)	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้ - ปรับปรุงใหม่	135,464.76	67,126.05
ภาษีเงินได้ตามที่รายงานในงวดก่อน	(39,107.09)	(12,720.07)
การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	281.33	51.29
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของ บริษัทย่อยในประเทศ	4,865.22	-
ภาษีเงินได้ - ปรับปรุงใหม่	(33,960.54)	(12,668.78)
กำไรสำหรับปี - ปรับปรุงใหม่	101,504.22	54,457.27
กำไรต่อหุ้นเพิ่มขึ้น (ลดลง) (บาท)		
• ขั้นพื้นฐาน	0.32	(0.04)
• ปรับลด	0.31	(0.04)

3.2.2 การนำเสนองบการเงิน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การนำเสนอ งบการเงิน ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ งบการเงินประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงิน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
- งบกระแสเงินสด
- หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ทั้งนี้ส่งผลให้กลุ่มบริษัทแสดงการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และแสดงการเปลี่ยนแปลงทั้งหมดที่ไม่ใช่ส่วนของผู้ถือหุ้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ โดยก่อนหน้านี้การเปลี่ยนแปลงทั้งหมดดังกล่าวแสดงในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

ข้อมูลเปรียบเทียบได้มีการนำเสนอใหม่เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวมีผลกระทบต่อการนำเสนองบการเงินเท่านั้น

3.2.3 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ ในการระบุและบันทึกบัญชีต้นทุนและค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญจากการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 และมีผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทมีดังนี้ (ก) ต้นทุนการ รื้อถอน การขนย้ายและการบูรณะสภาพของสินทรัพย์ ต้องถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์และอาจมีการคิดค่าเสื่อมราคาประจำปี (ข) การกำหนดค่าเสื่อมราคา ต้องพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากหากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ (ค) มูลค่า คงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ต้องมีการประมาณด้วยมูลค่าที่กิจการคาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หาก มีอายุและสภาพที่คาดว่าจะป็นเมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ นอกจากนี้ต้องมีการสอบทานมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ ประโยชน์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือปฏิบัติโดยวิธีเปลี่ยนทันทีตามที่กำหนดในวิธีปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานฉบับปรับปรุง ใหม่ดังกล่าว ยกเว้นการพิจารณาต้นทุนการรื้อถอน การขนย้ายและบูรณะสถานที่ซึ่งถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลัง

3.2.4 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ภายใต้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน หมายถึง อสังหาริมทรัพย์ที่ถือครองเพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า หรือจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยแยกต่างหากจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และวัดมูลค่าโดยวิธีราคาทุน

กลุ่มบริษัทเลือกวิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลัง และเพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่โดยโอนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนออกจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และแสดงแยกเป็นรายการต่างหากภายใต้หัวข้อ “อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน” ต้นทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 และ 31 ธันวาคม 2553 ในอดีตรวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เป็นรายการต่างหากภายใต้หัวข้อ “อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน” ซึ่งนอกเหนือจากการจัดประเภทรายการใหม่ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีไม่มีผลกระทบต่องบการเงินในปี 2553 ทั้งนี้ รายละเอียดของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

3.2.5 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน

ภายใต้นโยบายการบัญชีใหม่ ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์หลังออกจากงาน - สำรองบำเหน็จพนักงาน ได้บันทึกในงบการเงิน ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้และคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยทุกปี ซึ่งที่ผ่าน มาภาระผูกพันดังกล่าวรับรู้เมื่อจะต้องจ่ายชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้เลือกรับรู้กำไร(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการ ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลังงบการเงินของกลุ่มบริษัทในปี 2553 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบกับงบการเงินของกลุ่มบริษัทในปี 2554 ทั้งนี้รายละเอียดของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26

3.2.6 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เกี่ยวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการที่กิจการได้รับสินค้าหรือบริการ โดยเป็นสิ่งที่ตอบแทนสำหรับ

- ตราสารทุนของกิจการ (การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน) ให้รับรู้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น
- เงินสดหรือสินทรัพย์อื่น ซึ่งมูลค่าอ้างอิงกับราคาหุ้นของกิจการ (การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยเงินสด) ให้รับรู้เป็นหนี้สิน

โดยให้วัดมูลค่าของรายการด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินค้าหรือบริการที่ได้มา ซึ่งในกรณีการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุนไม่ต้องวัดมูลค่าใหม่หลังจากวันที่ให้สิทธิ ส่วนการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยเงินสดจะต้องวัดมูลค่าทุกวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินและวันที่กิจการจ่ายชำระ ผลต่างของมูลค่ายุติธรรมให้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทไม่ได้ถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวข้างต้นสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์สำหรับการให้สิทธิก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ตามการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 และการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 ไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้รายละเอียดของการให้สิทธิก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

3.2.7 การรวมธุรกิจ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ภายใต้มาตรฐานฉบับปรับปรุง การรวมธุรกิจที่เกิดขึ้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าความนิยม ณ วันซื้อ โดย

- มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ บวก
- มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อ บวก
- มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันซื้อ หากการรวมธุรกิจแบบเป็นขั้นๆ หัก
- มูลค่าสุทธิ (โดยทั่วไปคือมูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

เมื่อส่วนที่เกินเป็นยอดติดลบ กำไรจากการต่อรองราคาซื้อจะถูกรับรู้ทันทีในงบกำไรขาดทุน

สิ่งตอบแทนที่โอนให้ไม่รวมค่าใช้จ่ายที่จ่ายเพื่อให้ความสัมพันธ์ที่มีอยู่ก่อนการรวมธุรกิจหมดไป จำนวนเงินดังกล่าวจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ นอกเหนือจากต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุน กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

หนี้สินสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายรับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ หากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้น หนี้สินดังกล่าวจะไม่ถูกวัดมูลค่าใหม่และจะบันทึกการจ่ายชำระในส่วนของผู้ถือหุ้น นอกเหนือจากกรณีดังกล่าวการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีข้อกำหนดให้เปลี่ยนแทนโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ (โครงการทดแทน) กับโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่พนักงานของผู้ถูกซื้อถืออยู่ (โครงการของผู้ถูกซื้อ) และสัมพันธ์กับต้นทุนบริการในอดีต โดยมูลค่าทั้งหมดหรือบางส่วนของโครงการทดแทนของผู้ถูกซื้อนี้ได้ถูกรวมในการวัดมูลค่าสิ่งที่จะโอนให้ในการรวมธุรกิจ ทั้งนี้ได้วัดมูลค่าโครงการ โดยใช้ราคาตลาดของโครงการทดแทนเปรียบเทียบกับราคาตลาดของโครงการของผู้ถูกซื้อ และขอบเขตของโครงการทดแทนนั้นสัมพันธ์กับต้นทุนบริการในอดีตและ/หรือต้นทุนบริการในอนาคต

3.2.8 การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของ บริษัทฯ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เพื่อให้การเงินของ PTTEP ได้แสดงข้อมูลที่เหมาะสมและเกี่ยวข้องในการตัดสินใจมากขึ้นในส่วนที่เกี่ยวกับผลกระทบของรายการค้า เหตุการณ์และสถานการณ์อื่นที่มีต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของกิจการ ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงข้างต้นถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ดังนั้น PTTEP ได้ปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้นำงบการเงินของ PTTEP ที่ได้มีการแปลงค่าเงินเป็นสกุลเงินบาทแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบต่อการเงินของกลุ่มบริษัทสรุปได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553

• สินทรัพย์รวม	(20,710.60)
• หนี้สินรวม	(11,487.34)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(9,223.26)

งบกำไรขาดทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

• รายได้รวม	(6,797.22)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(3,984.27)
• ภาษีเงินได้	(4,865.22)
• กำไรสำหรับงวด	2,052.27

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิก เกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่ค้างเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่างๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.3.4 พัสตุคงเหลือ

พัสตุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสตุเสื่อมสภาพและล้าสมัย สำหรับพัสตุที่เสื่อมสภาพ ล้าสมัยหรือไม่ได้ใช้งาน

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากการรวมธุรกิจเกิดขึ้นเป็นขั้นๆ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ ด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการเป็นขั้นๆ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ยกเว้นต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นรายการในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

ตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้รับประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.7 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุม จนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่เป็นการซื้อขายสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันได้รับจากการขายสินทรัพย์ จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามกรณีที่เป็นการขายหรือซื้อสินทรัพย์ที่ด้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.8 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดถูกจัดประเภทเป็น เงินลงทุนเพื่อขายและแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น โดยกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นแสดงไว้ภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น และแสดงมูลค่าการเปลี่ยนแปลงระหว่างงวดในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน และปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.3.9 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม การร่วมค้าที่บริษัทฯ เป็นผู้ร่วมค้าผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญทั้งนี้ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.3.10 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3.3.11 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียม การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืม ที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้น โดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้น เป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารั่วถ่อน การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และคิดค่าเสื่อมราคา ทั้งนี้สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแทนและได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะป็นเมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทุนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

ค่าเสื่อมราคามันถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

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

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของกลุ่มสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของ โครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของกลุ่มพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

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

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการจ่าย Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียมภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

3.3.13 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายบัญชีหัวข้อ “ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ”

ค่าเสื่อมราคามันถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5-30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายมันถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่นกลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

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

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุนและเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุฯ 3.3.12 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุน

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

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3.3.15 สิทธิในเหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหินซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัคซี ดังนี้

สิทธิในเมืองถ่านหิน

สิทธิในเมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการค้าซึ่งสิทธิในเมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัคซี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอตต์บัคซี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าสูญหายไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมือง หรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่อย่างต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรอตต์บัคซีดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัคซี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3.3.16 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปีหรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

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

3.3.17 สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราก่อเงินที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.3.18 สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

3.3.19 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้นตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้น ในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

3.3.20 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่น เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้น ผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน

3.3.21 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้น โดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.22 ภาระหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน บริษัทฯ และพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที
4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน และต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที
5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สิน และค่าใช้จ่ายเมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่งดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.23 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุน ค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.3.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

3.3.26 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มบริษัทบันทึก โครงการจ่าย โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน ณ วันให้สิทธิตามมูลค่าสิทธิของสิทธิซื้อหุ้น โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุของสิทธิซื้อหุ้น และแสดงบัญชีส่วนทุนจากการจ่าย โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ในส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งในการประมาณมูลค่าสิทธิของการจ่าย โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ดังกล่าว ต้องใช้ดุลยพินิจในการวัดมูลค่ารวมทั้งสมมติฐานต่างๆ ที่เหมาะสม เช่น อายุของสิทธิซื้อหุ้น ความผันผวนของราคาหุ้น และอัตราเงินปันผล เป็นต้น

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทไม่ได้ถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวข้างต้นสำหรับการจ่าย โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์สำหรับการให้สิทธิ ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ตามการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ ซึ่งรายละเอียดของการให้สิทธิก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ย และราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าเป็นสัญญาที่สร้างขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญเนื่องจากมีรายการค่าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคา ที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจและวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของกลุ่มสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนวันแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไรขึ้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.3.29 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของคุณ

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.3.30 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินสด	453.47	270.97	213.95	223.38
เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	68,057.99	95,355.88	21,892.01	25,571.39
เงินฝากประจำ	19,649.05	13,286.58	15,600.00	9,925.29
ตัวเงินคลัง	13,066.89	-	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	5,770.00	1,296.65	4,500.00	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	9,134.65	25,590.96	9,134.65	25,590.96
รวม	116,132.05	135,801.04	51,340.61	61,311.02

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 - 6.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.03 - 5.00 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินฝากประจำ	4,305.56	2,594.36	4,032.61	2,282.39
ตัวเงินคลัง	-	915.81	-	915.81
พันธบัตร	1,136.37	13,230.76	206.23	12,673.93
ตัวสัญญาใช้เงิน	5,500.00	5,022.92	5,500.00	5,000.00
เงินลงทุนทั่วไป	19.74	19.74	19.74	19.74
รวม	10,961.67	21,783.59	9,758.58	20,891.87

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.80 - 4.15 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.35 - 2.30 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	107,875.52	84,417.86	81,012.79	68,776.04
ตัวเงินรับ	1,037.59	1,154.32	1,037.59	1,154.32
	108,913.11	85,572.18	82,050.38	69,930.36
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,850.13)	(2,125.76)	(724.45)	(983.54)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	107,062.98	83,446.42	81,325.93	68,946.82
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	64,643.44	57,255.45	76,076.49	79,580.21
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(344.88)	(353.40)	(344.88)	(353.40)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.1)	64,298.56	56,902.05	75,731.61	79,226.81
รวม	171,361.54	140,348.47	157,057.54	148,173.63

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	168,337.87	137,256.15	151,499.13	142,745.65
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	2,222.92	1,818.62	1,903.45	1,012.30
- เกิน 3 - 6 เดือน	638.46	1,062.99	437.52	1,162.57
- เกิน 6 - 12 เดือน	492.93	1,017.86	331.90	1,483.48
- เกิน 12 เดือน	1,864.37	1,672.01	3,954.87	3,106.57
	173,556.55	142,827.63	158,126.87	149,510.57
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(2,195.01)	(2,479.16)	(1,069.33)	(1,336.94)
รวม	171,361.54	140,348.47	157,057.54	148,173.63

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 15,525.16 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 16,005.50 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15,362.08 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 15,839.89 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ลูกหนี้อื่น	12,315.89	6,374.36	3,085.77	2,050.59
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(341.68)	(528.99)	(334.92)	(523.22)
ลูกหนี้อื่น	11,974.21	5,845.37	2,750.85	1,527.37
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ	11,657.36	7,239.97	11,627.05	7,239.97
เงินจ่ายล่วงหน้า	6,163.71	3,016.38	570.00	1,212.99
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับ	1,623.19	1,713.67	233.85	260.31
ลูกหนี้อื่น-กิจการอื่น	31,418.47	17,815.39	15,181.75	10,240.64
ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	1,206.26	989.52	1,562.34	1,768.78
รวม	32,624.73	18,804.91	16,744.09	12,009.42

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	175.35	284.03	119.52	174.89
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้อง (หมายเหตุฯ 9.2)	4,823.82	-	5,420.99	500.00
รวม	4,999.17	284.03	5,540.51	674.89

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟล์ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือดัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช้เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	139.94	124.48	139.94	124.48
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้อง (หมายเหตุฯ 9.3)	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26
รวม	145.76	5,878.36	52,837.65	55,426.74

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟล์ รายละเอียดตามหมายเหตุฯ 8.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย	-	-	10,991.18	22,131.99
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	751.86	490.63
บริษัทร่วม	59,798.70	53,653.95	59,651.81	53,468.93
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,844.74	3,601.50	4,681.64	3,488.66
รวม	64,643.44	57,255.45	76,076.49	79,580.21
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(344.88)	(353.40)	(344.88)	(353.40)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	64,298.56	56,902.05	75,731.61	79,226.81

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	64,141.37	56,928.18	72,427.41	76,279.58
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	108.14	195.15	107.89	172.63
- เกิน 3 - 6 เดือน	135.24	87.07	133.70	306.73
- เกิน 6 - 12 เดือน	175.11	44.19	174.91	544.96
- เกิน 12 เดือน	83.58	0.86	3,232.58	2,276.31
รวม	64,643.44	57,255.45	76,076.49	79,580.21
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(344.88)	(353.40)	(344.88)	(353.40)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	64,298.56	56,902.05	75,731.61	79,226.81

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	414.76	630.93
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	22.82	19.86
บริษัทร่วม	624.53	700.11	623.11	569.61
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	245.42	168.84	46.16	166.11
	869.95	868.95	1,106.85	1,386.51
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(16.09)	(135.37)	(16.09)	(135.37)
รวม	853.86	733.58	1,090.76	1,251.14
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	153.98	262.52
บริษัทร่วม	0.68	0.02	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	351.72	255.92	317.60	255.12
รวม	352.40	255.94	471.58	517.64
รวมลูกหนี้อื่น	1,206.26	989.52	1,562.34	1,768.78
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	597.17	500.00
บริษัทร่วม	4,823.82	-	4,823.82	-
รวม	4,823.82	-	5,420.99	500.00

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	90.10	500.00	20,791.01
- ให้เงินกู้	-	43.73	71.79	1,013.19
- รับคืนเงินกู้	(226.23)	(133.83)	(2,220.85)	(21,804.20)
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	5,050.05	-	7,070.05	500.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,823.82	-	5,420.99	500.00

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.00 - 7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00 - 6.87 ต่อปี)

9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทร่วม	-	1,877.99	-	1,877.99
รวม	-	1,877.99	-	1,877.99
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	52,697.71	49,562.21
บริษัทร่วม	5.82	5,753.88	-	5,740.05
รวม	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5,753.88	5,489.44	55,302.26	24,916.50
- ให้เงินกู้	-	270.55	5,163.53	30,885.76
- รับคืนเงินกู้	(698.37)	(3.88)	(698.03)	-
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	0.36	(2.23)	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	(5,050.05)	-	(7,070.05)	(500.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26

เงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.46 - 5.58 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.03 - 7.25 ต่อปี)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย	-	-	13,381.95	12,611.56
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,093.66	3,997.20
บริษัทรวม	40,834.31	32,908.67	39,028.26	31,347.20
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,450.62	3,219.07	337.42	147.96
รวม	45,284.93	36,127.74	57,841.29	48,103.92

9.5 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,313.44	1,545.32
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4.02	7.49
บริษัทรวม	747.94	934.87	589.66	899.88
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	117.96	107.37	116.51	107.26
รวม	865.90	1,042.24	2,023.63	2,559.95

เงินกู้ยืมระยะสั้น*

บริษัทย่อย	-	-	6,094.30	2,564.78
------------	---	---	----------	----------

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง(Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้นเพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัท โดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

9.6 เจ้าหนี้ระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย	-	-	0.17	0.33
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	13.15	13.87
บริษัทร่วม	17.21	18.94	17.21	18.94
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	654.50	686.29	654.50	686.29
รวม	671.71	705.23	685.03	719.43

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	107,139.32	98,656.57
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	6,651.42	2,595.21
บริษัทร่วม	873,320.98	658,397.53	871,692.85	656,600.92
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	48,602.82	29,921.93	46,828.44	29,137.08
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,906.87	2,686.59
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	90.95
บริษัทร่วม	342.17	251.93	342.17	251.93
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	11,579.28	8,542.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,774.27	1,109.33
บริษัทร่วม	-	-	10,921.66	8,664.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	528.03	514.28	436.96	514.28
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	765.17	813.19
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	66.77	87.83
บริษัทร่วม	5,485.96	4,120.49	5,482.18	4,116.71
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	74.71	72.95	69.73	72.14

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	151,913.76	118,976.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	30,115.02	28,348.00
บริษัทรวม	596,441.85	484,861.64	577,506.58	467,180.69
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	49,455.00	29,620.71	6,089.91	5,516.66
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	77.55	11.78
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,335.02	747.65
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3.70	0.88
บริษัทรวม	1,323.17	1,269.29	1,243.46	1,212.04
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	894.49	797.34	855.12	789.23

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

9.8 การผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 48.1

9.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	-	8.12
บริษัทรวม	6,729.79	1,773.21	6,729.79	1,773.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้อง	914.44	-	914.44	-
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	-	8.12
บริษัทรวม	6,729.79	1,773.21	6,729.79	1,773.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้อง	914.44	-	914.44	-

9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	122.94	116.75	40.16	40.88
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์ระยะสั้นอื่นๆ	527.84	580.26	80.93	78.63
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	5.02	12.38	3.99	3.61
รวม	655.80	709.39	125.08	123.12

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	19,918.86	26,727.85	15,512.90	6,070.89
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	3,261.99	1,981.98	3,061.94	1,980.02
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	1,939.40	1,150.48	-	-
อื่นๆ	1,190.46	1,393.27	598.58	578.09
	26,310.71	31,253.58	19,173.42	8,629.00
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่ จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(310.42)	(22.92)	(310.42)	(21.45)
รวม	26,000.29	31,230.66	18,863.00	8,607.55

ในปี 2554 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2553 : 22.92 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2553 : 21.45 ล้านบาท) และรับรู้การกลับรายการมูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 22.92 ล้านบาท (ปี 2553 : 18.98 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 21.45 ล้านบาท (ปี 2553 : 15.60 ล้านบาท) นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้ำเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปี 2554 จำนวน 234.43 ล้านบาท

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้ำสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22

11. พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	13,283.34	11,230.41	4,125.34	3,555.57
หัก สำรองพัสดุเสื่อมสภาพ	(81.76)	(127.88)	(13.76)	(61.53)
รวม	13,201.58	11,102.53	4,111.58	3,494.04

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	65.29	65.34
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	-	49.00
PTT International Trading Pte Ltd (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการ ตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte Limited (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลัง ผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC) (บริษัทฯ และ PTTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มี สถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไปโอเคม จำกัด (PMBC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	-
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	28.29
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	38.51	39.02
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)*	ไทย	ปิโตรเคมี	-	48.68
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)*	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	-	48.60
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงาน และงานวิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	23.00	23.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	-
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิค และดำเนินงาน	40.00	-
บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ	25.00	-
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)*	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.92	-

* PTTGC เกิดจากการควบบริษัทระหว่าง PTTCH และ PTTAR เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTEP :					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	75.00	75.00
			PTTEPI	25.00	25.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoang - Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoan - Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	PTTEP	25.00	25.00
			PTTEPI	75.00	75.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	51.00	51.00
			PTTEPO	49.00	49.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 PTTEPT ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)*	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)**	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPT	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPS	100.00	100.00
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP EG	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP EG	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) (เดิมชื่อ: PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554 PTTEPM ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมน

** PTTEP TP ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่าขนส่งก๊าซ	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	Cayman Islands	ท่าขนส่งก๊าซ	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Shore Base Limited (JV Shore Base) (เดิมชื่อ: PTTEP Brazil Holding Limited (PTTEP BR))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	0.00005	1.00
			PTTEP NL	99.99995	99.00
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AU	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Tullian Pty Ltd (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Operation) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTCL :					
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao) (เดิมชื่อ: Houakhong Trading Company Limited)	ลาว	การตลาดน้ำมัน	PTCL	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ SBECL :					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTT :					
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากลน้ำมัน	PTTT	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTNGD :					
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD	80.00	80.00
บริษัทย่อย ของ PTTPM :					
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTRB :					
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหาร บุคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	PTTRB	51.05	51.05
			PTT	48.95	48.95
บริษัทย่อย ของ PTTI :					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTML	100.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน	PTTML	60.00	60.00
		ธุรกิจเหมือง	ICH	40.00	40.00
Yannarie Solar Pty Ltd (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	PTTAPM	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd (SAR) (เดิมชื่อ : Straits Asia Resources Ltd.)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ เหมืองถ่านหิน	PTTAPM	45.40	45.60
Tiger Energy Trading Pte Ltd (TET)	สิงคโปร์	การตลาด เหมืองถ่านหิน	SAR	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	SAR	100.00	100.00
Sakari Asia Energy Pte Ltd (SAEnergy) (เดิมชื่อ: Straits Asia Energy Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte Ltd (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte Ltd (SET) (เดิมชื่อ: Straits Energy Trading Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte Ltd. (SMI) (เดิมชื่อ: Straits Marine & Infrastructure Pte Ltd)	สิงคโปร์	Marine Engineering	SAR	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ	SAR	99.00	99.00
		บริหารงาน	SMI	1.00	1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BPPD	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BPPN	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuk (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR	80.00	80.00
			RWD	20.00	-
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ลำเลียงและ ขนส่งถ่านหิน	BBM	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	100.00	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	BCN	100.00	-
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SUL	70.00	-
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTIH	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter (Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTII	100.00	100.00
บริษัท นที ชินเนอวี่ จำกัด (NSC)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTGE :					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTGE	77.56	77.56
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Az-Zhara	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Sabran	95.00	95.00
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	Sabran	100.00	-
PTT GE Netherlands Coop.U.A (PTTGE Coop)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุนในบริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	KTP	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (PT. TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (PT.SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (PT.SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (PT. MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (PT. LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (PT. LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT First Borneo Plantations (PT. FBP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Chancellor	95.00	95.00
PT Borneo International Anugerah (PT. BIA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Wahana Hamparan Hijau (PT. WHH)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Mitra Kapuas Agro (PT. MKA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Berkah Sawit Abadi (PT. BSA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Kapuas Bio Agro (PT. KBA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Khatulistiwa Agro Abadi (PT. KAA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
PTT GE Services Netherlands BV (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE Coop	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ให้บริการ บริษัทในเครือ	PTTGE BV	50.00	-
			Sabran	25.00	100.00
			PTTGE	25.00	-
PT Kalpataru Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Kutai Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Sawit Khatulistiwa Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Kutai Inti Utama	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Kota Bangun Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Mahakam Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Malaya Sawit Khatulistiwa	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
บริษัทย่อย ของ BSA :					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขันกีฬา	BSA	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ TTM (T) :					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM(T)	100.00	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรุมวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
B 8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	50.00	50.00
			PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan2)	บาฮามาส	ปิโตรเลียม	JV Marine	13.11	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP) (เดิมชื่อ: Statoil Canada Partnership (SCP))	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP CA	40.00	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	PTTEP CA	40.00	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	อัลจีเรีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AG	35.00	35.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI :					
FEE (Bru) Pte Ltd. (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
			PTTEP FH	50.00	50.00

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100.00	100.00
คอนแท็ค 4 (เดิมชื่อ: ไพลิน)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภู่อ้อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแท็ค 3 (เดิมชื่อ: ยูโนแคล 3)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราซ อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสนี เบอร์ รวเคซ	อัลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E & P Myanmar	25.50	25.50
เยตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5.00	5.00
อาทิตย์ (G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21, 28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70.00	70.00
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
คอนแท็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่าซอติกา	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	100.00
พม่า เอ็ม 3 เอ็ม 7 และเอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย- ปี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ*	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00

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

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
อัลจีเรีย 433 เอ และ 416บี	อัลจีเรีย	- Groupement Bir Seba (for development phase) - PetroVietnam Exploration & Production Corporation (for exploration phase)	35.00	35.00
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)				
สินภูฮ่อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
บี6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	60.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟฟอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย เอซี/ พี 36	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	-	22.21

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาร์เรน 2	บาร์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co., Ltd	28.33	33.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเชิร์ช	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	18.00	36.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด	34.00	67.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด	100.00	100.00

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	40.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซากาจี จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซากาจี	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEPCA)				
แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี	แคนาดา	Statoil Canada Ltd.	40.00	-

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออสเตรเลีย

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
		2554	2553
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/ พี 33, เอซี/ พี 34 และเอซี/ พี 40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอซี/ แอล 1, เอซี/ แอล 2 และเอซี/ แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอซี/ อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	80.00
เอซี/ พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	90.00	60.00
เอซี/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอซี/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/ อาร์แอล 5, เอซี/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious) และเอซี/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50.00	50.00
เอซี/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	35.00	35.00
ดับเบิลยู เอ 378 พี*, ดับเบิลยู เอ 396 พี และดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	20.00
เอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	-

* เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2554 PTTEP Australasia Pty Ltd. ได้ยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20 ในแปลงสัมปทานดับเบิลยู เอ 378 พี ซึ่งจะ
มีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลีย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภท ธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทร่วมของ PTTEP :					
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	PTTEP	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงาน สื่อสารและ เทคโนโลยี	PTTEP	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEP AAO	50.00	50.00
บริษัทร่วมของ SBECL :					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติม น้ำมัน อากาศยาน	PTTPC	25.00	25.00
บริษัทร่วม ของ PTTI :					
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTI	25.00	25.00
Red Island Minerals Ltd (RIM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	33.50	33.50
Xayaburi Power Company Limited (XPCL)	ลาว	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	NSC	25.00	-

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

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)		2554		2553		เงินปันผล	
	2554	2553	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2554	2553
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	39,274.55	11,380.83	34,481.73	2,704.45	2,103.46
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	21,573.08	14,770.48	18,613.23	-	812.38
3. BCP	27.22	28.29	5,585.26	8,249.06	4,060.18	6,562.57	426.69	432.80
4. PTTAR	-	48.60	-	-	12,820.01	30,472.62	2,600.03	1,802.48
5. IRPC	38.51	39.02	28,467.24	30,366.79	28,467.24	30,339.10	1,416.55	1,309.22
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
6. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	1,659.74	2,682.35	1,174.33	-	-
7. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
8. VLPG	45.00	45.00	87.35	119.12	87.35	102.89	-	-
9. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	(0.96)	-	-
10. FST	25.00	25.00	1.13	1.42	1.13	1.40	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
11. PTTCH	-	48.68	-	-	33,520.89	57,129.11	3,759.94	2,152.83
12. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	4,940.00	3,340.48	3,967.24	-	-
13. PTTME	40.00	40.00	66.40	205.98	66.40	174.63	27.20	27.80
14. PTTGC	48.92	-	49,562.99	104,910.14	-	-	-	-

หน่วย: ล้านบาท

	สัดส่วน เงินลงทุน (ร้อยละ)		2554		2553		เงินปันผล	
ชื่อบริษัท	2554	2553	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2554	2553
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซ</u>								
<u>ธรรมชาติ</u>								
15. IPT	20.00	20.00	400.19	1,648.32	400.19	1,526.18	-	-
16. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,258.96	2,304.76	2,136.92	73.06	73.06
17. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,773.36	2,743.60	2,617.27	-	-
18. EMG	25.00	25.00	16,544.61	13,325.85	16,544.61	14,063.82	-	-
19. B.Grimm BIP	23.00	23.00	31.17	30.86	4.95	4.91	-	-
20. NNEG	30.00	-	24.60	23.59	-	-	-	-
21. XPCL	25.00	-	250.00	236.96	-	-	-	-
22. BIC	25.00	-	113.75	113.44	-	-	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจถ่านหิน</u>								
23. RIM	33.50	33.50	1,267.73	1,541.57	1,267.73	1,538.42	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
24. PTTICT	20.00	20.00	60.00	144.41	60.00	73.42	-	-
25. PTES	40.00	-	62.50	63.06	-	-	-	-
26. ShoreAir	50.00	50.00	16.88	94.02	16.88	83.86	-	-
			139,917.04	233,554.28	134,692.80	205,062.69		
<u>หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า</u>			(9,202.12)	(5,821.64)	(131.25)	-		
รวม			130,714.92	227,732.64	134,561.55	205,062.69	11,007.92	8,714.03

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
ชื่อบริษัท	2554	2553	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย :						
1. PTTEP	65.29	65.34	11,131.33	11,131.33	11,032.58	8,128.13
2. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	493.00	406.00
6. PTTLNG	100.00	100.00	6,403.00	1,638.25	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. RBA	49.00	49.00	-	0.49	46.00	-
10. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
11. PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
12. CHPP	100.00	100.00	316.22	270.00	-	-
13. PTTI	100.00	100.00	33,157.00	13,524.00	-	-
14. PTTGE	100.00	100.00	10,834.08	7,044.58	-	-
15. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	-	-
16. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	-	-
17. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	7.70	8.82
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			73,278.18	45,045.20	11,579.28	8,542.95

หน่วย: ล้านบาท

	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
ชื่อบริษัท	2554	2553	2554	2553	2554	2553
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
18. TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	-	1,060.00
19. TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
20. DCAP	35.00	35.00	584.50	428.75	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
21. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,573.63	-	-
22. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	1,774.27	49.33
23. PMBC	50.00	-	180.12	-	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			22,739.27	22,067.62	1,774.27	1,109.33
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการกลั่น						
24. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,704.45	2,103.46
25. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	812.39
26. BCP	27.22	28.29	5,585.26	4,060.18	426.69	432.80
27. PTTAR	-	48.60	-	12,820.01	2,600.03	1,802.48
28. IRPC	38.51	39.02	28,467.24	28,467.24	1,416.55	1,309.22
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
29. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
30. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
31. VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	-
32. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

หน่วย: ล้านบาท

	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
ชื่อบริษัท	2554	2553	2554	2553	2554	2553
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
33. PTTCH	-	48.68	-	32,079.42	3,673.68	2,103.06
34. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,340.48	-	-
35. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	27.20	27.80
36. PTTGC	48.92	-	48,121.52	-	-	-
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
37. IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	-	-
38. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	73.06
39. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
40. B.Grimm BIP	23.00	23.00	31.17	4.95	-	-
41. NNEG	30.00	-	24.60	-	-	-
42. BIC	25.00	-	113.75	-	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
43. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
44. PTTES	40.00	-	62.50	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,365.22	115,390.98		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(131.25)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,212.48	115,259.73	10,921.66	8,664.27
รวม			216,229.93	182,372.55	24,275.21	18,316.55

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

12.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	205,062.69	192,803.70
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	29,462.62	18,815.96
- เงินปันผลรับ	(11,007.92)	(8,714.03)
- โอนเปลี่ยนประเภท	585.60	(259.89)
- เงินลงทุนเพิ่ม	4,252.00	2,671.57
- ขายเงินลงทุน	(973.86)	-
- กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(2.27)	(2.21)
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	-	(91.69)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	152.91	(160.72)
- ส่วนเกินทุนจากการควบคุมกิจการของบริษัทร่วม	6,026.49	-
- ด้อยค่าเงินลงทุน	(5,821.64)	-
- อื่นๆ	(3.98)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	227,732.64	205,062.69

12.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	182,372.55	174,037.31
- เงินลงทุนเพิ่ม	32,909.63	8,335.24
- ขายเงินลงทุน	(555.83)	-
- โอนเปลี่ยนประเภท	585.60	-
- ปรับเงินลงทุน	939.47	-
- ด้อยค่าเงินลงทุน	(21.49)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	216,229.93	182,372.55

12.6 **รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบรวมกันซึ่งนำมารวมในการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้**

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

2554										2553									
		TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC						
สินทรัพย์หมุนเวียน		3,318.28	122.56	115.76	1,597.05	3,922.08	170.83	2,625.16	90.53	155.96	2,039.69	4,041.78	-						
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		13,146.17	622.59	1,302.00	12,333.11	12,511.04	8.55	13,935.19	635.97	837.00	10,564.51	11,782.46	-						
หนี้สินหมุนเวียน		(1,232.54)	(85.72)	(207.22)	(1,950.21)	(1,567.74)	(3.42)	(1,242.57)	(82.15)	(62.24)	(559.28)	(1,227.56)	-						
หนี้สินไม่หมุนเวียน		(8,298.64)	(358.17)	(794.26)	(5,420.67)	(5,055.13)	-	(8,607.73)	(390.75)	(598.84)	(5,382.54)	(5,300.30)	-						
สินทรัพย์สุทธิ		6,933.27	301.26	416.28	6,559.28	9,810.25	175.96	6,710.05	253.60	331.88	6,662.38	9,296.38	-						

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

2554										2553									
		TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC						
รายได้*		1,977.20	140.21	584.92	(247.47)	12,862.89	3.48	2,721.36	132.06	587.87	320.29	7,718.35	-						
ค่าใช้จ่าย		(1,753.98)	(98.40)	(656.28)	(191.43)	(10,197.84)	(7.53)	(1,729.98)	(100.16)	(596.40)	(176.89)	(6,554.59)	-						
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		223.22	41.81	(71.36)	(438.90)	2,665.05	(4.05)	991.38	31.90	(8.53)	143.40	1,163.76	-						
ภาษีเงินได้		-	-	-	0.01	(426.38)	-	-	-	-	(38.75)	(227.70)	-						
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ		223.22	41.81	(71.36)	(438.89)	2,238.67	(4.05)	991.38	31.90	(8.53)	104.65	936.06	-						

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

PTTEP

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2554 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อย PTTEP Canada International Finance Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์แคนาดา ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา โดยมี PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2554 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อย PTTEP MEA Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

ในระหว่างปีพนักงาน PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินลดลง 70.92 ล้านบาท ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTEP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เท่ากับร้อยละ 65.29

IRPC

ในระหว่างปีพนักงาน IRPC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดขาดทุนจำนวน 98.95 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เท่ากับร้อยละ 38.51

PTTAR

ในระหว่างปีพนักงาน PTTAR มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดกำไรจำนวน 15.06 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

บริษัทฯ ได้รับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้น PTTAR ที่คัดค้านการควบบริษัท PTTAR และ PTTCH จำนวน 5.30 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 225.87 ล้านบาท เกิดค่าความนิยม 106.25 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 PTTGC ได้จัดทะเบียนควบบริษัทระหว่าง PTTCH และ PTTAR กับกระทรวงพาณิชย์ ส่งผลให้ PTTCH และ PTTAR สันสภาพการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดยบริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมดที่ถือใน PTTAR เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่โดย PTTGC (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ PTTGC)

PTTCH

ในระหว่างปีพนักงาน PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดขาดทุนจำนวน 96.84 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

บริษัทฯ ได้ขายหุ้น PTTCH ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จำนวน 12.77 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,967.91 ล้านบาท ส่งผลให้เกิดกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 994.00 ล้านบาทในงบการเงินรวม และ 1,412.51 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัทฯ ได้รับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้น PTTCH ที่คัดค้านการควบบริษัท PTTAR และ PTTCH จำนวน 21.32 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 3,513.63 ล้านบาท เกิดค่าความนิยม 1,888.41 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 PTTGC ได้จดทะเบียนควบบริษัทระหว่าง PTTCH และ PTTAR กับกระทรวงพาณิชย์ ส่งผลให้ PTTCH และ PTTAR สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดยบริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมด ที่ถือใน PTTCH เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่โดย PTTGC (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ PTTGC)

BCP

ในระหว่างปีผู้ถือใบแสดงสิทธิในหุ้นกู้แปลงสภาพ ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดกำไรจำนวน 30.71 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน และบริษัทฯ ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพหุ้นกู้แปลงสภาพด้วยสิทธิทั้งหมดจำนวน 58,560 หน่วย เป็นหุ้นสามัญจำนวน 41,828,571 หุ้น ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน BCP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เท่ากับร้อยละ 27.22

PTTI

ตามมติที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2554 ของบริษัท PTTI วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2554 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 19,445 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 16,600 ล้านบาท เป็น 36,045 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,944.50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดแรกร้อยละ 25 คิดเป็นเงินจำนวน 4,861.25 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2554 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นงวดที่ 2 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งที่ 2 จำนวน 12,681.44 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2554

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2554 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นงวดที่ 7 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งที่ 1 จำนวน 214.99 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2554

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554 PTMML บริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) ในสัดส่วนร้อยละ 100 เป็นเงินจำนวน 544.11 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือประมาณ 16,831.22 ล้านบาทตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTI ครั้งที่ 9/2553 เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2553

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2554 บริษัท นที ซินเนอริยี จำกัด (NSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าร่วมลงทุนใน บริษัท Xayaburi Power Company Limited (XPCL) กับบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชัน จำกัด เพื่อพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีทุนจดทะเบียน 800 ล้านบาท โดย NSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นเงินลงทุนจำนวน 200 ล้านบาท ต่อมา XPCL ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 800 ล้านบาท เป็น 1,000 ล้านบาท และ NSC ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 50 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2554

วันที่ 23 กันยายน 2554 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นงวดที่ 3 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งที่ 2 จำนวน 1,875.32 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2554 PTTI ได้ทำการประเมินการด้อยค่าเงินลงทุนใน EMG เนื่องจากเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศอิรัก ซึ่งส่งผลกระทบต่อการค้าเงินลงทุนของ EMG อย่างมีนัยสำคัญและมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเงินลงทุน ทาง PTTI จึงทำการทดสอบการด้อยค่าและรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนดังกล่าวจำนวน 5,821.64 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และ 9,049.38 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการของ PTTI

CHPP

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2554 CHPP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม จำนวน 46.22 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2554

PTTGE

เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2554 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,237.59 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2554 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนครั้งที่ 2 จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,823.89 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2554

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2554 PTTGE ได้เพิ่มทุนจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 728.02 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2554

PTTAC

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2554 PTTAC ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 3 (ครั้งสุดท้าย) เป็นจำนวน 335.78 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2554

PMBC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท นัดพิเศษครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินโครงการผลิต Polybutylene Succinate (PBS) โดยทำสัญญาร่วมกับบริษัท Mitsubishi Chemical Corporation (MCC) ในสัดส่วนร้อยละ 50 เพื่อจัดตั้งบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PMBC) มีทุนจดทะเบียน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 360 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วน การถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 180 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2554

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTLNG ครั้งที่ 3/2554 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2554 และครั้งที่ 8/2554 เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2554 ได้มีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 1,200 ล้านบาท และ 610.61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม และ 30 กันยายน 2554 ตามลำดับ และเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2554 PTTLNG ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 2,954.15 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2554

B.Grimm BIP

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท B.Grimm BIP ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2554 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 114 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 21.50 ล้านบาท เป็น 135.50 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1.14 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 26.22 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 12 เมษายน 2554

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2554 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2554 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าร่วมลงทุนในบริษัทผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG) เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม นิคมอุตสาหกรรมนวนคร ในสัดส่วนร้อยละ 30 โดย NNEG มีทุนจดทะเบียน 2 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 0.60 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2554

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2554 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น NNEG ครั้งที่ 2/2554 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 2 ล้านบาท เป็น 302 ล้านบาท โดยในครั้งแรกให้ออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 8,000,000 หุ้น คิดเป็นมูลค่า 80 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2554

DCAP

เมื่อวันที่ 19 และ 25 เมษายน 2554 DCAP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 2 จำนวน 31.65 ล้านบาท และ งวดที่ 3 จำนวน 124.10 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 เมษายน และ 6 พฤษภาคม 2554 ตามลำดับ

PTTES

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 ได้มีมติให้ดำเนินการจัดตั้งบริษัทพีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES) โดยร่วมลงทุนกับบริษัทในกลุ่มเพื่อดำเนินธุรกิจในการให้บริการทางเทคนิคและดำเนินงานต่างๆ ในสัดส่วนร้อยละ 40 โดย PTTES มีทุนจดทะเบียน 150 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกจำนวน 75 บาทต่อหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 47.50 ล้านบาทเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2554 ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2554 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTES ได้มีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 25 บาทต่อหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 15 ล้านบาท เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2554

RBA

ตามมติพิเศษที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2554 ของ RBA เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้เลิกบริษัทโดยได้แต่งตั้งกรรมการบริษัท 1 ท่านเป็นผู้ชำระบัญชี

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554 RBA ได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2554

BIC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2554 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2554 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าร่วมลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดย BIC มีทุนจดทะเบียน 1,370 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 137 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 113.75 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2554

PTTGC

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) เกิดจากการควบบริษัทระหว่างบริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) และบริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 และได้กำหนดอัตราการแลกหุ้นของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTCH และ PTTAR ดังนี้

- 1 หุ้นของ PTTCH ต่อ 1.980122323 หุ้นใหม่ใน PTTGC
- 1 หุ้นของ PTTAR ต่อ 0.501296791 หุ้นใหม่ใน PTTGC

การควบบริษัทเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 โดย PTTGC รับมาซึ่งธุรกิจในปัจจุบันของ PTTCH และ PTTAR ซึ่งรวมถึงทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท รวมถึงสัญญาต่างๆ ที่ PTTCH และ PTTAR ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม ทั้งนี้ PTTCH ได้ถูกระบุเป็น ผู้ซื้อสำหรับการรวมธุรกิจเนื่องจากมูลค่าตลาดของ PTTCH สูงกว่า PTTAR และงบการเงินของ PTTGC ใช้มูลค่าตามบัญชีของ PTTCH และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของ PTTAR เป็นเกณฑ์ในการบันทึกรายการ บริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมดใน PTTCH และ PTTAR เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่ ของ PTTGC ตามอัตราการแลกหุ้นดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PTTGC เท่ากับ ร้อยละ 48.92

งบการเงินรวมซึ่งบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย บริษัทฯ รับรู้ขาดทุนการจากเปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้น จำนวน 40.86 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุน และรับรู้ผลแตกต่างของเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน PTTGC กับเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน PTTCH และ PTTAR ที่สูงขึ้นจำนวน 5,934.31 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ (PTTAR) ที่วัดค่าและบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันควบบริษัทในบัญชีส่วนเกินทุนจากการควบรวมกิจการของบริษัทร่วม เป็นส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยวิธีราคาทุน บริษัทฯ บันทึกเงินลงทุนใน PTTGC ด้วยมูลค่าตามบัญชีรวมของ PTTCH และ PTTAR ณ วันที่เกิดการควบรวม

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

12.8.1 รายการสินทรัพย์และผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน : ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553						หน่วย: ล้านบาท				
		2554			2553					
	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซ				น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	
		น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ					ธรรมชาติ
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,742.97	900.99	54,407.83	89,054.58	305.87	3,988.34	1,429.02	21,080.09	104,603.73	181.50
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,391.67	2,215.24	137,283.60	84,542.00	92.85	11,592.89	2,276.54	69,979.64	131,254.20	91.65
หนี้สินหมุนเวียน	(2,335.32)	(414.50)	(30,319.47)	(35,376.98)	(211.61)	(2,066.35)	(448.86)	(9,065.47)	(50,266.71)	(179.45)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,234.85)	(992.96)	(54,548.60)	(36,934.91)	(48.72)	(6,583.42)	(2,049.15)	(24,954.35)	(63,949.46)	(51.47)
สินทรัพย์สุทธิ	7,564.47	1,708.77	106,823.36	101,284.69	138.39	6,931.46	1,207.55	57,039.91	121,641.76	42.23

งบกำไรขาดทุน : สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

		2554				2553					
		ก๊าซ				ก๊าซ					
		ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
รายได้		10,344.71	1,927.84	117,795.32	580,664.59	439.33	6,624.71	1,958.95	57,004.86	489,599.06	238.68
ค่าใช้จ่าย		(9,786.13)	(1,287.83)	(105,999.34)	(558,003.22)	(388.93)	(6,381.31)	(1,428.29)	(50,111.57)	(473,767.93)	(246.02)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		558.58	640.01	11,795.98	22,661.37	50.40	243.40	530.66	6,893.29	15,831.13	(7.34)
ภาษีเงินได้		(86.84)	(138.41)	(889.17)	(4,675.17)	(14.26)	(33.51)	(114.21)	(709.46)	(3,467.77)	0.90
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ		471.74	501.60	10,906.81	17,986.20	36.14	209.89	416.45	6,183.83	12,363.36	(6.44)

หน่วย: ล้านบาท

- 12.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไร(ขาดทุน)ของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน (7.68) ล้านบาท (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 3.65 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 72.29 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 63.62 ล้านบาท)
- 12.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทร่วม	หน่วย: ล้านบาท	
	2554	2553
BCP	7,045.27	6,125.73
IRPC	32,108.35	50,759.53
TOP	58,596.38	78,378.92
PTTAR	-	55,156.02
PTTCH	-	108,473.84
PTTGC	134,463.45	-

- 12.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

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

13. เงินลงทุนเพื่อขาย

13.1 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
เงินลงทุนในตราสารทุน				
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	7.06	7.06
เงินลงทุนในตราสารหนี้				
หุ้นกู้แปลงสภาพด้อยสิทธิ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน		
เงินลงทุนในกองทุนรวม				
กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		

13.2 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้น โดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
เงินลงทุนในตราสารทุนของ PTTI :					
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	SET	13.18	12.72

13.3 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553	2554	2553
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	70.00	62.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	21.96	17.28
XML	13.18	12.72	246.59	221.79	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			582.59	557.79	336.00	336.00		
<u>เงินลงทุนในตราสารหนี้</u>								
			-	585.60	-	585.60		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	504.89	504.89	504.89	-	-
FAM EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	-
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,804.89	6,804.89	6,804.89	6,804.89		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับมูลค่าเงินลงทุนและผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			7,387.48	7,948.28	7,140.89	7,726.49		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			(11.07)	67.83	-	-		
ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			4,304.01	5,574.49	4,280.62	5,496.81		
รวม			11,680.42	13,590.60	11,421.51	13,223.30	163.79	79.28

13.4 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	13,590.60	8,124.17	13,223.30	8,124.17
- เงินลงทุนเพิ่ม	24.80	1,309.97	-	1,250.00
- โอนเปลี่ยนประเภท (หมายเหตุฯ 12.7)	(585.60)	161.82	(585.60)	-
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	(1,270.48)	3,895.74	(1,216.19)	3,849.13
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(78.90)	98.90	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	11,680.42	13,590.60	11,421.51	13,223.30

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
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 คัลเลอร์วิชชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48

14.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

14.3 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553	2554	2553
เงินลงทุนทั่วไป								
1. PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2. FPT	2.76	2.76	44.00	44.00	44.00	44.00	-	-
3. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
4. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	345.00	435.00
5. ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	91.07	-
6. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
7. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
8. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
9. KOT	10.00	10.00	117.93	117.93	-	-	-	-
10. KIF	10.00	10.00	48.84	48.84	-	-	-	-
11. K I	10.00	10.00	245.39	245.39	-	-	-	-
12. K II	10.00	10.00	65.52	65.52	-	-	-	-
13. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธี ราคาทุน			2,319.02	2,319.02	1,179.42	1,179.42		
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน			(38.84)	(48.18)	-	-		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของ เงินลงทุน			(530.33)	(91.49)	(73.30)	(73.30)		
รวม			1,749.85	2,179.35	1,106.12	1,106.12	436.07	435.00

14.4 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	2,179.35	2,379.89	1,106.12	1,106.12
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	0.60	-	0.60
- จำหน่ายเงินลงทุน	-	(78.40)	-	(78.40)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(222.66)	-	(60.84)
- ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	(438.84)	138.64	-	138.64
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	9.34	(38.72)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,749.85	2,179.35	1,106.12	1,106.12

14.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

PA (Shantou)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2553 มีมติอนุมัติให้จำหน่ายหุ้นที่บริษัท ถืออยู่ใน Petro Asia (Shantou) Co., Ltd (PA(Shantou)) ในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมดให้แก่บริษัทแห่งหนึ่งต่อมาบริษัท ผู้เสนอซื้อรายเดิมขาดการประสานในการเจรจาซื้อขายที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2554 เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2554 จึงมีมติอนุมัติให้เปลี่ยนแปลงเป็นผู้ซื้อรายใหม่ และเมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 ได้ผู้เสนอซื้อรายใหม่แล้ว

PTTT

ในระหว่างปี 2554 PTTT ได้ทำการประเมินการด้อยค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 4 บริษัท ได้แก่ KOT, KIF, K I และ K II เนื่องจากมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าและได้รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเต็มจำนวนเป็นจำนวนเงิน 438.84 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	4,422.64	5,649.19	-	10,071.83
- เพิ่มขึ้น	-	10.70	23.18	33.88
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.96)	(130.59)	(23.18)	(154.73)
- ขายและจำหน่าย	-	(38.77)	-	(38.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	5,490.53	-	9,912.21
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(1,339.90)	-	(1,339.90)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(264.53)	-	(264.53)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.02)	-	(0.02)
- ขายและจำหน่าย	-	37.53	-	37.53
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(1,566.92)	-	(1,566.92)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	4,422.64	4,309.29	-	8,731.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	3,923.61	-	8,345.29

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	4,422.64	1,842.98	-	6,265.62
- เพิ่มขึ้น	-	0.52	23.18	23.70
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.96)	32.96	(23.18)	8.82
- ขายและจำหน่าย	-	(38.77)	-	(38.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	1,837.69	-	6,259.37
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(1,126.11)	-	(1,126.11)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(71.47)	-	(71.47)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.02)	-	(0.02)
- ขายและจำหน่าย	-	37.53	-	37.53
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(1,160.07)	-	(1,160.07)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	4,422.64	716.87	-	5,139.51
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	677.62	-	5,099.30

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบการเงินรวมเท่ากับ 11,286.02 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการเท่ากับ 7,537.65 ล้านบาท

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ เพื่อการ สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่นๆ	งาน ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	6,464.86	33,082.91	274,477.07	350,950.33	12,364.56	78,888.77	756,228.50
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	136.81	1.48	329.28	43,168.72	1,085.25	11.95	44,733.49
- ซื้อสินทรัพย์	305.57	923.48	2,530.55	66,325.29	2,286.63	30,481.03	102,852.55
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	1,137.23	1,137.23
- โอนเปลี่ยนประเภท	(1,099.08)	9,760.78	61,448.21	-	685.26	(76,025.48)	(5,230.31)
- ขายและจำหน่าย	-	(191.44)	(543.29)	(1,776.91)	(1,781.52)	-	(4,293.16)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	15.09	154.79	437.33	22,959.04	123.05	57.39	23,746.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,823.25	43,732.00	338,679.15	481,626.47	14,763.23	34,550.89	919,174.99
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(11,957.71)	(90,070.35)	(149,057.49)	(7,713.07)	-	(258,798.62)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	(0.08)	(10.02)	(1,427.60)	(0.13)	-	(1,437.83)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(2,024.02)	(15,731.54)	(31,474.97)	(1,284.54)	-	(50,515.07)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	12.40	72.27	(86.42)	395.05	-	393.30
- ขายและจำหน่าย	-	157.91	419.40	-	1,678.96	-	2,256.27
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	-	(305.59)	292.59	(8,723.67)	(14.81)	-	(8,751.48)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(14,117.09)	(105,027.65)	(190,770.15)	(6,938.54)	-	(316,853.43)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของ สินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(81.27)	(12.20)	(290.21)	(385.54)	-	-	(769.22)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(0.33)	-	(225.05)	-	-	(225.38)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	-	2.94	35.97	-	-	-	38.91
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	-	-	(1.00)	(23.46)	-	-	(24.46)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(81.27)	(9.59)	(255.24)	(634.05)	-	-	(980.15)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,383.59	21,113.00	184,116.51	201,507.30	4,651.49	78,888.77	496,660.66
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,741.98	29,605.32	233,396.26	290,222.27	7,824.69	34,550.89	601,341.41

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,621.56	23,242.46	233,105.50	10,065.78	37,002.17	307,037.47
- ซื้อสินทรัพย์	-	201.54	1,261.55	549.79	19,553.61	21,566.49
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	301.16	301.16
- โอนเปลี่ยนประเภท	167.06	3,046.63	35,381.87	352.30	(40,205.82)	(1,257.96)
- ขายและจำหน่าย	-	(78.53)	(312.31)	(1,647.77)	-	(2,038.61)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,788.62	26,412.10	269,436.61	9,320.10	16,651.12	325,608.55
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(9,217.49)	(77,970.58)	(6,519.34)	-	(93,707.41)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(1,174.42)	(12,593.39)	(1,016.93)	-	(14,784.74)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	15.81	6.15	426.85	-	448.81
- ขายและจำหน่าย	-	70.03	310.57	1,560.19	-	1,940.79
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(10,306.07)	(90,247.25)	(5,549.23)	-	(106,102.55)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของ สินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(81.27)	(12.20)	(255.11)	-	-	(348.58)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(0.33)	-	-	-	(0.33)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	-	2.93	-	-	-	2.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(81.27)	(9.60)	(255.11)	-	-	(345.98)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	3,540.29	14,012.77	154,879.81	3,546.44	37,002.17	212,981.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,707.35	16,096.43	178,934.25	3,770.87	16,651.12	219,160.02

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,137.23 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 2,042.11 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 301.16 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 886.78 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 1.63 - 5.58 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : ร้อยละ 1.67 - 7.25)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ราคาทุน	996.40	981.36	825.21	844.84
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(254.10)	(204.58)	(157.68)	(142.26)
ราคาตามบัญชี	742.30	776.78	667.53	702.58

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับ โครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2554)
เวียดนาม 52/97	-	31.97	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	33.46	-
เวียดนาม 16-1	813.54	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2	1,051.72	-	791.82
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	502.12	-	168.68
แอลจีเรีย ฮาซลี เบอร์ วาเคซ	343.71	-	345.75

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ใน การสำรวจ และประเมิน ค่าแหล่ง ทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,063.34	18,504.51	5,204.28	1,422.41	28,194.54
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	-	34,389.67	319.00	34,708.67
- เพิ่มขึ้น	1,066.44	25.82	4,525.86	263.00	5,881.12
- โอนเปลี่ยนประเภท	209.30	106.34	(7,267.56)	1,400.49	(5,551.43)
- ขายและจำหน่าย	(659.99)	(0.02)	(2,940.57)	(0.17)	(3,600.75)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	61.57	12.11	1,186.04	23.04	1,282.76
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,740.66	18,648.76	35,097.72	3,427.77	60,914.91
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(1,825.24)	(5,083.30)	-	(573.55)	(7,482.09)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(354.78)	(509.86)	-	(236.94)	(1,101.58)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.34	32.44	-	(242.91)	(210.13)
- ขายและจำหน่าย	657.12	0.01	-	0.10	657.23
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(28.90)	(7.59)	-	(17.56)	(54.05)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(1,551.46)	(5,568.30)	-	(1,070.86)	(8,190.62)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	-	-	-	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	-	-	(109.49)	-	(109.49)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	-	(1.02)	-	(1.02)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	-	(110.51)	-	(110.51)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	1,238.10	13,421.21	5,204.28	848.86	20,712.45
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,189.20	13,080.46	34,987.21	2,356.91	52,613.78

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	1,722.67	18,241.50	51.55	20,015.72
- เพิ่มขึ้น	245.42	-	-	245.42
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	209.73	89.14	-	298.87
- ขายและจำหน่าย	(656.06)	(0.02)	-	(656.08)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	1,521.76	18,330.62	51.55	19,903.93
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(1,026.55)	(4,941.35)	(51.55)	(6,019.45)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(225.68)	(480.17)	-	(705.85)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	0.89	30.40	-	31.29
- ขายและจำหน่าย	656.04	0.01	-	656.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(595.30)	(5,391.11)	(51.55)	(6,037.96)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	696.12	13,300.15	-	13,996.27
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	926.46	12,939.51	-	13,865.97

18. สินทรัพย์เหมือน

สินทรัพย์เหมือน ตามงบการเงินรวมมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	36,245.46
- เพิ่มขึ้น	1,466.91
- โอนเปลี่ยนประเภท	439.77
- ขายและจำหน่าย	(59.25)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,151.39
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	39,244.28

ค่าตัดจำหน่ายสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(3,504.40)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(1,575.15)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(208.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(5,288.04)

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(41.76)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(41.76)

ราคาตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	32,699.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	33,914.48

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	17,541.83	17,381.94
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 42)	10,453.38	926.01
- โอนเปลี่ยนประเภท (หมายเหตุฯ 42)	(70.51)	(37.23)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(52.81)	(33.52)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	475.81	(695.37)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	28,347.70	17,541.83

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

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

20.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	19,318.40	16,446.49	1,807.79	1,974.18
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	43,174.14	19,850.54	4,961.29	6,319.41
	(23,855.74)	(3,404.05)	(3,153.50)	(4,345.23)

20.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ประกอบด้วย

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	41,646.08	43,239.70	4,274.77	12,350.12
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	704.09	271.92	451.57	288.31
	42,350.17	43,511.62	4,726.34	12,638.43
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(3,225.90)	(4,807.08)	(90.50)	30.35
การลดอัตราภาษีเงินได้*	40.35	-	(308.33)	-
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	4,066.00	(4,744.00)	-	-
	880.45	(9,551.08)	(398.83)	30.35
รวม	43,230.62	33,960.54	4,327.51	12,668.78

* ตามประกาศพระกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 530 พ.ศ. 2554 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งส่งผลกระทบต่อมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงบการเงิน ประกอบกับทาง สภาวิชาชีพบัญชี ได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าว โดยเห็นว่าอัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอน ที่ควรนำมาวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีควรเป็นอัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 และร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เป็นต้นไป ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ รับรู้เข้า งบกำไรขาดทุน

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2554	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	460.66	(354.05)	0.10	106.71
สินค้าคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(512.35)	930.46	(24.30)	393.81
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	721.41	(118.47)	4.29	607.23
ขาดทุนสะสมยกไป	7,367.52	2,044.00	(125.63)	9,285.89
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน ทรัพย์สินปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	5,575.51	1,532.00	355.97	7,463.48
อื่นๆ	2,591.29	(1,615.35)	290.03	1,265.97
	16,446.49	2,371.45	500.46	19,318.40
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16,930.50	3,169.00	19,809.36	39,908.86
ลูกหนี้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,649.05	-	(792.92)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก การแปลงค่าฐานภาษี	(7,117.77)	3,247.00	(262.29)	(4,133.06)
อื่นๆ	4,340.77	(2,798.07)	1,317.55	2,860.25
	19,850.54	3,251.90	20,071.70	43,174.14

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2553	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2553
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	493.32	(32.08)	(0.58)	460.66
สินค้าคงเหลือ	18.20	0.26	-	18.46
เงินลงทุน	50.38	(41.59)	-	8.79
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(328.73)	(259.44)	75.82	(512.35)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	217.44	(2.24)	-	215.20
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	652.72	69.48	(0.79)	721.41
ขาดทุนสะสมยกไป	6,104.52	1,997.00	(734.00)	7,367.52
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน ทรัพย์สินปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	5,327.51	830.00	(582.00)	5,575.51
อื่นๆ	(1,151.02)	3,735.21	7.10	2,591.29
	11,384.34	6,296.60	(1,234.45)	16,446.49
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16,664.50	2,023.00	(1,757.00)	16,930.50
ลูกหนี้อื่น	3,143.43	(874.81)	-	2,268.62
เงินลงทุนเพื่อขาย	494.31	-	1,154.74	1,649.05
เงินกู้ยืม	1,042.38	736.99	-	1,779.37
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก การแปลงค่าฐานภาษี	(3,712.77)	(3,962.00)	557.00	(7,117.77)
อื่นๆ	5,292.50	(1,177.66)	225.93	4,340.77
	22,924.35	(3,254.48)	180.67	19,850.54

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2554	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	452.02	(345.31)	-	106.71
สินค้าคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	181.71	574.65	-	756.36
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	694.35	(211.68)	-	482.67
อื่นๆ	403.65	(136.91)	-	266.74
	<u>1,974.18</u>	<u>(166.39)</u>	<u>-</u>	<u>1,807.79</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเผื่อขาย	1,649.04	-	(792.91)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
อื่นๆ	622.38	(199.18)	-	423.20
	<u>6,319.41</u>	<u>(565.21)</u>	<u>(792.91)</u>	<u>4,961.29</u>

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2553	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2553
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	490.65	(38.63)	-	452.02
สินค้าคงเหลือ	18.20	0.26	-	18.46
เงินลงทุน	50.38	(41.59)	-	8.79
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	273.86	(92.15)	-	181.71
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	217.44	(2.24)	-	215.20
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	643.28	51.07	-	694.35
อื่นๆ	416.24	(12.59)	-	403.65
	<u>2,110.05</u>	<u>(135.87)</u>	<u>-</u>	<u>1,974.18</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	3,143.43	(874.81)	-	2,268.62
เงินลงทุนเพื่อขาย	494.31	-	1,154.73	1,649.04
เงินกู้ยืม	1,042.38	736.99	-	1,779.37
อื่นๆ	590.08	32.30	-	622.38
	<u>5,270.20</u>	<u>(105.52)</u>	<u>1,154.73</u>	<u>6,319.41</u>

21. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	8,304.60	16,735.19	9,743.47	19,343.93
- เพิ่มขึ้น	282.43	-	282.43	-
- Make-up Right	(1,240.80)	(8,430.59)	(1,530.33)	(9,600.46)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>7,346.23</u>	<u>8,304.60</u>	<u>8,495.57</u>	<u>9,743.47</u>

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

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยาดานาและเยตากูนในประเทศสหภาพมาซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544 และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยูโนแคล 123 ในอ่าวไทย ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2554

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินประกันและมัดจำ	714.87	10,461.88	43.98	44.83
เงินจ่ายล่วงหน้า	9,489.49	8,972.71	4,015.26	4,131.81
สินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	16,698.38	13,911.72	16,698.38	13,894.99
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี	804.12	817.90	-	-
อื่นๆ	1,012.11	3,203.22	6.02	1,886.33
รวม	<u>28,718.97</u>	<u>37,367.43</u>	<u>20,763.64</u>	<u>19,957.96</u>

พระราชบัญญัติการค้ำประกันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้ำประกันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้ำประกันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค่า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ในปี 2554 และปี 2553 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ เนื่องจากราคาทุนต่ำกว่า

23. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.16 - 4.85 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.84 - 6.45 ต่อปี) ในงบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะกิจการไม่มีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

24. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,003.79	2,636.90	2,573.85	2,198.11
เงินประกันตามสัญญา	80.01	164.64	-	-
อื่นๆ	1,508.57	2,131.03	936.82	980.49
รวม	<u>4,592.37</u>	<u>4,932.57</u>	<u>3,510.67</u>	<u>3,178.60</u>

25. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	5,025.33	9,975.85	4,000.00	9,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สनพ.	214.35	211.64	214.35	211.64
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	4,246.05	3,512.16	2,593.25	2,651.91
หุ้นกู้ - สกุลบาท	45,296.32	11,356.50	23,500.00	11,356.50
หุ้นกู้-สกุลต่างประเทศ	-	3,286.60	-	3,286.60
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	196.74	219.52	164.52	188.61
รวม	54,978.79	28,562.27	30,472.12	27,195.26

เงินกู้ยืมระยะยาว

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	32,251.00	36,002.44	23,500.00	27,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	297.42	504.71	297.42	504.71
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	62,331.22	43,854.43	21,422.30	22,436.28
หุ้นกู้ - สกุลบาท	146,521.98	197,809.40	119,304.20	148,804.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	95,513.07	63,788.49	48,321.77	39,933.29
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	509.12	507.31	453.95	451.96
รวม	337,423.81	342,466.78	213,299.64	239,630.44

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 10,205.86 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 18,575.61 ล้านบาท)
ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	47,702.09	51,826.39	24,072.24	28,664.50
อัตราดอกเบี้ยคงที่	344,700.51	319,202.66	219,699.52	238,161.20
รวม	392,402.60	371,029.05	243,771.76	266,825.70

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
พันธบัตร ปตท.	5.07%-7.83%	3.90%-7.83%	5.07%-7.83%	3.90%-7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3.87%-5.80%	2.32%-4.75%	3.87%-3.93%	2.32%-4.75%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	0.77%-6.05%	0.46%-6.05%	0.77%-4.19%	0.46%-3.83%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.00%-7.40%	3.00%-7.40%	3.20%-7.40%	3.20%-7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.38%-5.88%	1.57%-5.88%	1.38%-5.88%	1.57%-5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3.33%-7.28%	3.33%-6.75%	3.33%-5.10%	3.33%-6.33%

25.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม-สกุลบาทและสกุลต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่ากับบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	46,694.63	1,284.24	23,000.00	94,061.23
- กู้เพิ่ม	1,562.05	625.00	-	20,906.89
- ชำระคืน	(10,468.58)	(116.03)	-	(13,993.58)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	2,978.49
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	394.45
- อื่นๆ	-	0.59	-	17.89
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	37,788.10	1,793.80	23,000.00	104,365.37
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(5,239.68)	(112.14)	-	(9,485.73)
เงินกู้ยืมระยะยาว	32,548.42	1,681.66	23,000.00	94,879.64

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่ากับบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	37,716.35	544.00	23,000.00	62,804.54
- กู้เพิ่ม	8.28	-	-	8.28
- ชำระคืน	(9,712.86)	(87.53)	-	(12,364.77)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	1,579.27
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,011.77	456.47	23,000.00	52,027.32
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(4,214.35)	(81.47)	-	(6,807.60)
เงินกู้ยืมระยะยาว	23,797.42	375.00	23,000.00	45,219.72

เงินกู้ยืม-สกุลบาทจาก สบพ.

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ยืมที่ 5 จำนวน 8.28 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV โดยชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเงินกู้เป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 0.42 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนมิถุนายน 2554 และครั้งสุดท้ายในเดือนมีนาคม 2559

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2554 บริษัทฯ ย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวนเงิน 1,300 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยมีกำหนดชำระดอกเบี้ยและทยอยคืนเงินต้นทุก 3 เดือน โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2554

เงินกู้ยืมสกุลต่างประเทศ

PTTEP ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งอายุเงินกู้ 5 ปี วงเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ในระหว่างงวด PTTEP ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงิน 4 แห่ง วงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุเงินกู้ 5 ปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในระหว่างงวด PTTEPO ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)			อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)			อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)		
เงินต้น		เงินกู้	เงินต้น		เงินกู้	เงินต้น		เงินกู้
วันที่กู้	สกุลเงิน	จำนวนเงิน	กำหนดชำระ ต้นดอกเบี้ย	กำหนดชำระ เงินต้น	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวด ครึ่งปีและชำระ คืนเงินต้นงวด สุดท้ายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	ทุกงวดครึ่งปี	อัตราดอกเบี้ย	อัตราคงที่ระหว่าง อัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกอัตรา ดอกเบี้ยคงที่ต่อปี กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดยสัญญา แลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวจะ สิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2554
14/11/2549	ดอลลาร์สหรัฐ	150*	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว บวกอัตราร้อยละ คงที่ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ				อัตราคงที่ระหว่าง อัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกอัตรา ดอกเบี้ยคงที่ต่อปี กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดยสัญญา แลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวจะ สิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2554	บางส่วนของผู้สัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว ผู้สัญญาสิทธิ 1 ครั้งที่จะยกเลิกจากอัตรา ดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตรา ลอยตัวแบบเดิม และอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR ลบอัตราดอกเบี้ย ที่ต่อปี

* จำนวนเงินต้นได้ลดลงจาก 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เหลือ 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากในปี 2553 - 2554 บริษัทฯ มีการทยอยชำระคืนเงินกู้ปีละ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย:ล้าน)	เงินกู้	ตามสัญญา	กำหนดชำระ คั่นดอกเบี้ย	กำหนดชำระ: จำนวนต้นใน	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)
25/5/2553	ดอลลาร์สหรัฐ	300	อัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกอัตราขยายคงที่ต่อไปของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคือเงินต้นในวันที 25 พฤษภาคม 2558	- ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) - ในปี 2554 คู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย(IRS) ดำเนินเงินทุนบางส่วนจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวLIBOR บวกอัตราขยายคงที่ต่อไปเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งจะมีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554	อัตราคงที่ระหว่าง 2.66-2.989 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2554		2553	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	92,472.15	2,911.17	64,147.91	2,126.57
- สกุลบาท	191,818.30	-	209,165.90	-
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	3,040.92	96.62	2,927.18	96.50
รวม	287,331.37	3,007.79	276,240.99	2,223.07
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(45,296.32)	-	(14,643.10)	(108.48)
หุ้นกู้ระยะยาว	242,035.05	3,007.79	261,597.89	2,114.59

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2554		2553	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	48,321.77	1,518.03	43,219.89	1,426.57
- สกุลบาท	142,804.20	-	160,160.70	-
รวม	191,125.97	1,518.03	203,380.59	1,426.57
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(23,500.00)	-	(14,643.10)	(108.48)
หุ้นกู้ระยะยาว	167,625.97	1,518.03	188,737.49	1,318.09

เมื่อวันที่ 21 และ 26 กันยายน 2554 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) กับสถาบันการเงิน 2 แห่ง เพื่อแปลงหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วนจำนวน 6,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.2 ต่อปี ให้เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 198 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.375 ต่อปี โดยมีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 23 และ 28 กันยายน 2554 จนครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 14 ธันวาคม 2557

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2554 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับนักลงทุนสถาบันต่างประเทศ จำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.692 ต่อปี ซึ่งครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 5 เมษายน 2564 โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน

ในระหว่างงวด PTTEP ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) หลายสัญญากับสถาบันการเงิน โดยการแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลบาทส่วนใหญ่ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

อัตราดอกเบี้ย					อัตราดอกเบี้ย				
ร้อยละ (ต่อปี)					ร้อยละ (ต่อปี)				
วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย:ล้านบาท)	เงินกู้ เงินต้น	ตามสัญญา เงินต้น	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระ เงินต้น	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระ เงินต้น	ตามสัญญา เงินต้น
22/06/2550	เงินบาท	36,000	2.71	ของเงินต้นสกุล เงินบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ บวกอัตราดอกเบี้ยคงที่ ต่อปี หรือ อัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งขึ้น อยู่กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตรา คงที่ระหว่าง 4.98- 5.37 ของ เงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	เงื่อนไข ของเครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-7 : 5.95 ของเงินต้นสกุล บาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 4.74-4.75 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-	
25/02/2553	บาท	2,636	4.10	ของเงินต้นสกุล บาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกอัตราดอกเบี้ยคงที่ ต่อปีของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย:ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย			อัตราดอกเบี้ย			เงินต้น	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระ เงินต้น	เครื่องมือป้องกัน		เงินต้น	เครื่องมือป้องกัน ของเครื่องมือป้องกัน
			อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ตามสัญญา เงินต้น	ร้อยละ (ต่อปี)	ตามสัญญา เงินต้น	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ตามสัญญา เงินต้น				ความเสี่ยง	ความเสี่ยง		
25/02/2553	บาท	4,000	4.50	ทุกงวดครึ่งปี ของเงินต้นสกุล บาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ได้ก่อนทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ยตัว LIBOR บวกอัตราดอกเบี้ยคงที่ ต่อปีของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-						
29/11/2553	บาท	6,000	3.2	ทุกงวดครึ่งปี ของเงินต้นสกุล บาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ได้ก่อนทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 198 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ 1.375 ของ เงินต้นสกุลดอลลาร์ สหรัฐ	-						

25.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	222.32	245.30	186.38	210.50
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	535.61	541.71	477.24	482.95
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(52.07)	(60.18)	(45.15)	(52.88)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	705.86	726.83	618.47	640.57
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	196.74	219.52	164.52	188.61
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	509.12	507.31	453.95	451.96
รวม	705.86	726.83	618.47	640.57

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม

2554

	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงินบาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	5,025.33	214.35	4,246.05	45,296.32	-	196.74	54,978.79
เกิน 1 - 2 ปี	3,170.75	191.59	5,382.51	41,275.79	-	176.12	50,196.76
เกิน 2 - 5 ปี	14,036.25	105.83	40,200.46	54,206.21	44,415.46	333.00	153,297.21
เกิน 5 ปี	15,044.00	-	16,748.25	51,039.98	51,097.61	-	133,929.84
รวม	37,276.33	511.77	66,577.27	191,818.30	95,513.07	705.86	392,402.60

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม

2553

	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงินบาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	9,975.85	211.64	3,512.16	11,356.50	3,286.60	219.52	28,562.27
เกิน 1 - 2 ปี	4,585.78	212.70	3,968.16	45,287.71	-	160.12	54,214.47
เกิน 2 - 5 ปี	9,331.93	292.01	23,294.63	70,372.45	35,965.78	347.19	139,603.99
เกิน 5 ปี	22,084.73	-	16,591.64	82,149.24	27,822.71	-	148,648.32
รวม	45,978.29	716.35	47,366.59	209,165.90	67,075.09	726.83	371,029.05

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

2554

	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงินบาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	4,000.00	214.35	2,593.25	23,500.00	-	164.52	30,472.12
เกิน 1 - 2 ปี	2,000.00	191.59	2,387.39	24,550.00	-	164.27	29,293.25
เกิน 2 - 5 ปี	10,400.00	105.83	9,549.57	54,206.20	21,878.40	289.68	96,429.68
เกิน 5 ปี	11,100.00	-	9,485.34	40,548.00	26,443.37	-	87,576.71
รวม	27,500.00	511.77	24,015.55	142,804.20	48,321.77	618.47	243,771.76

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

2553

	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงินบาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	9,500.00	211.64	2,651.91	11,356.50	3,286.60	188.61	27,195.26
เกิน 1 - 2 ปี	4,000.00	212.70	2,468.15	23,500.00	-	129.26	30,310.11
เกิน 2 - 5 ปี	7,000.00	292.01	11,361.12	53,686.20	14,793.82	322.70	87,455.85
เกิน 5 ปี	16,500.00	-	8,607.01	71,618.00	25,139.47	-	121,864.48
รวม	37,000.00	716.35	25,088.19	160,160.70	43,219.89	640.57	266,825.70

26. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทจะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุตามกฎหมายแรงงานในประเทศไทยและในประเทศที่กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างกลุ่มบริษัทและพนักงาน การผูกพันผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) ตามเกณฑ์คณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคต คำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว กำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนดังกล่าวตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

รายการกระทบบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,147.73	4,566.44	2,314.50	2,144.28
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	406.29	447.58	140.06	123.68
ต้นทุนดอกเบี้ย	198.38	184.55	92.09	97.40
(กำไร) ขาดทุนจากการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(0.01)	93.66	-	93.64
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(25.66)	-	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(226.68)	(144.50)	(159.25)	(144.50)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,500.05	5,147.73	2,387.40	2,314.50

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทเริ่มบันทึกค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงานจากการเกษียณอายุไว้เป็นหนี้สินจำนวนผลประโยชน์ของพนักงานจากการเกษียณอายุถูกบันทึกโดยใช้ผลการประเมินจากผู้เชี่ยวชาญ (Actuarial valuation) โดยคำนวณบนพื้นฐานของเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อายุจนถึงเกษียณ อัตราการตาย อายุงาน และปัจจัยอื่น กลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว โดยใช้วิธีปรับย้อนหลัง

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	406.29	447.58	140.06	123.68
ต้นทุนดอกเบี้ย	198.38	184.55	92.09	97.40
(กำไร) ขาดทุนจากการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(0.01)	93.66	-	93.64
รวม	604.66	725.79	232.15	314.72
ต้นทุนขาย	92.45	125.82	30.40	58.37
ค่าใช้จ่ายขาย	42.15	27.14	41.06	27.14
ค่าใช้จ่ายบริหาร	465.04	560.45	156.70	225.60
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	5.02	12.38	3.99	3.61
รวม	604.66	725.79	232.15	314.72

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

- ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.60 - 4.80
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 3.00

- ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2540 (TM097) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางมรณะ TM097 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการมรณะที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย

27. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Cost) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 จำนวน 24,941.52 ล้านบาท และ 25,905.15 ล้านบาท ตามลำดับ โดยประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนดังกล่าวได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	24,941.52	25,905.15
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,312.67)	(3,753.37)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	22,628.85	22,151.78

การเปลี่ยนแปลงในประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	25,905.15	23,678.37
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	3,554.85	5,836.52
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1,225.41	(2,301.85)
- ใช้ไปในระหว่างปี	(2,728.94)	(1,307.89)
- การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(3,014.95)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	24,941.52	25,905.15

28. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินประกันตามสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	1,161.88	1,213.42	798.72	897.82
รายได้รอรับรู้	349.63	372.27	346.34	372.22
เงินรับล่วงหน้าอื่น	205.08	216.34	205.07	216.33
หนี้สินระยะยาว Make up	3,672.12	3,036.24	3,672.12	3,036.24
อื่นๆ	1,592.83	832.50	-	-
รวม	6,981.54	5,670.77	5,022.25	4,522.61

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

29. กุณเรือนหุ้น

29.1 กุณเรือนหุ้น - กุณจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10	2,857,245,725	28,572,457,250

29.2 กุณเรือนหุ้น - กุณที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญ ที่ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	2,849,042,025	28,490,420,250	27,585,429,566	56,075,849,816
ออกหุ้นเพิ่ม	7,257,600	72,576,000	1,625,702,400	1,698,278,400
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอ ขายใบสำคัญ แสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการ ใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548*	183	1 : 1	39.41	0.59	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549*	234	1 : 1	19.65	0.35	28 กันยายน 2554
			59.06	0.94	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 และ 29 กันยายน 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.59 และ 0.35 ล้านหน่วย ตามลำดับ

30. เงินสำรอง

30.1 สำรองตามกฎหมาย

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

30.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,005.09	988.61	1,005.09	988.61
จัดสรรระหว่างปี	29.77	16.48	29.77	16.48
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,034.86	1,005.09	1,034.86	1,005.09

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

31. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2554	2553	2554	2553
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	105,296,408,824	83,992,053,512	105,296,408,824	83,992,053,512
ปรับปรุงกำไร (บาท)	-	-	(611,224)	(132,614,145)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น(บาท)	105,296,408,824	83,992,053,512	105,295,797,600	83,859,439,367
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,853,013,472	2,839,222,607	2,853,958,913	2,842,237,569
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	36.91	29.58	36.89	29.50

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2554	2553	2554	2553
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	73,434,002,942	54,457,274,823	73,434,002,942	54,457,274,823
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,853,013,472	2,839,222,607	2,853,958,913	2,842,237,569
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	25.74	19.18	25.73	19.16

กำไรที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29

PTTEP

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTEP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545*	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546*	23.40	1 : 5	9.72	0.28	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547*	36.60	1 : 5	13.61	0.39	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548*	55.60	1 : 5	13.53	0.47	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549*	91.20	1 : 5	13.35	0.65	31 กรกฎาคม 2554
			59.99	2.01	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ออกและเสนอขายของ PTTEP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 วันที่ 1 สิงหาคม 2546 วันที่ 1 สิงหาคม 2547 วันที่ 1 สิงหาคม 2548 และวันที่ 1 สิงหาคม 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้ว จำนวน 0.04 ล้านหน่วย 0.06 ล้านหน่วย 0.08 ล้านหน่วย 0.09 ล้านหน่วย และ 0.13 ล้านหน่วยตามลำดับ

PTTCH

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549*	66.50	1 : 1	28.96	0.04	28 กันยายน 2554

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ออกและเสนอขายของ PTTCH วันที่ 29 กันยายน 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย

PTTGC

ตามที่ PTTGC ได้จดทะเบียนควบบริษัทระหว่าง PTTAR และ PTTCH เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 ส่งผลให้ PTTAR และ PTTCH สิ้นสภาพจากการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดย PTTGC ได้รับโอนใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญที่ให้แก่พนักงาน PTTAR (PTTAR ESOP Warrant) ที่ยังคงเหลืออยู่ทั้งหมด 12,939,342 หน่วย มีอัตราการใช้สิทธิเท่ากับ 1 หน่วยต่อ 0.5167553 หุ้นสามัญและมีราคาการใช้สิทธิเท่ากับ 23.22 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ตามข้อกำหนดสิทธิและเงื่อนไขของ PTTAR ESOP Warrant ได้กำหนดให้ต้องมีการปรับราคา และอัตราการใช้สิทธิของ PTTAR ESOP Warrant ในกรณีที่มีการควบรวมกิจการ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
19 ตุลาคม 2554	46.32	1 : 0.2590478	0.13	3.33	19 ตุลาคม 2559

IRPC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550*	2.88	1 : 1	898.66	9.21	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550*	2.88	1 : 1	35.76	2.34	27 กันยายน 2554
			934.42	11.55	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ออกและเสนอขายของ IRPC วันที่ 29 มิถุนายน 2550 และวันที่ 28 กันยายน 2550 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 9.21 ล้านหน่วย และ 2.34 ล้านหน่วย ตามลำดับ

BCP

การออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิหุ้นกู้แปลงสภาพต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือเพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	279.67	-	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	41.81	-	15 พฤษภาคม 2559
			321.48	-	

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้ถือหุ้นของ BCP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือเพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย
15 พฤษภาคม 2549*	18.00	1 : 1	63.86	5.23	14 พฤษภาคม 2554

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ BCP วันที่ 15 พฤษภาคม 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 5.23 ล้านหน่วย

32. การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

บริษัทฯ ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ 2 โครงการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญ 1	โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญ 2
วันที่ให้สิทธิ	12 เมษายน 2548	11 เมษายน 2549
วันที่ออก	1 กันยายน 2548	29 กันยายน 2549
จำนวนที่ให้	40,000,000 สิทธิ	20,000,000 สิทธิ
ราคาใช้สิทธิตลอดโครงการ	183 บาท	234 บาท
อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิต่อหุ้นสามัญ	1 : 1	1 : 1
อายุสัญญา	5 ปี นับจากวันที่ออก	5 ปี นับจากวันที่ออก
กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย	31 สิงหาคม 2553	28 กันยายน 2554
เงื่อนไขให้ได้สิทธิ	จัดสรรให้แก่กรรมการ ผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. หรือพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. ที่มีอายุงาน ไม่น้อยกว่า 6 เดือน ในวันใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญแต่ละครั้ง ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะจัดสรรจะแบ่งเป็น 4 ส่วน ส่วนละ 25% แต่ละส่วนสามารถใช้สิทธิครั้งแรกในวันที่ครบกำหนด 1 ปี 2 ปี 3 ปี และ 4 ปี ตามลำดับนับจากวันที่ออก หลังจากนั้นสามารถใช้สิทธิได้ในวันที่ทำการสุดท้ายของทุกๆ 3 เดือนนับจากวันใช้สิทธิครั้งแรกตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ	

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญมีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ยอดยกมาต้นงวด	จำนวนที่มีผู้มาใช้สิทธิ	ยอดยกไป ณ สิ้นงวด	สิทธิซื้อหุ้นที่สามารถใช้สิทธิได้ ณ สิ้นงวด
โครงการฯ 2	7.61	7.26	0.35	-

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ยอดยกมาต้นงวด	จำนวนที่มีผู้มาใช้สิทธิ	ยอดยกไป ณ สิ้นงวด	สิทธิซื้อหุ้นที่สามารถใช้สิทธิได้ ณ สิ้นงวด
โครงการฯ 1	8.14	7.55	0.59	-
โครงการฯ 2	15.32	7.71	7.61	7.61
	23.46	15.26	8.20	7.61

รายละเอียดราคาหุ้นถั่วเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ณ วันที่ใช้สิทธิสำหรับสิทธิซื้อหุ้นที่มีการใช้สิทธิระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 สำหรับโครงการฯ 2 เท่ากับ 326 บาท (31 ธันวาคม 2553 : โครงการฯ 1 และ โครงการฯ 2 เท่ากับ 254 บาท และ 300 บาท ตามลำดับ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญโครงการฯ 1 และ 2 ได้หมดอายุลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญโครงการฯ 1 ได้หมดอายุลง และอายุสัญญาคงเหลือ ถั่วเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของโครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญโครงการฯ 2 เท่ากับ 9 เดือน ซึ่งจะหมดอายุลงในวันที่ 28 กันยายน 2554

33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,786,905.31	1,363,596.49	1,676,252.48	1,306,582.48
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	449,525.56	402,943.77	447,556.07	401,915.20
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	145,627.92	94,730.17	71,753.38	48,674.17
ผลิตภัณฑ์เหมือง	30,850.50	24,652.15	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	1,453.81	151.28	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	624.66	614.03	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	6,002.55	5,616.65	1,993.12	1,578.75
รายได้จากการให้บริการ	7,174.37	6,377.63	-	-
รวม	<u>2,428,164.68</u>	<u>1,898,682.17</u>	<u>2,197,555.05</u>	<u>1,758,750.60</u>

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 107,630.57 ล้านบาท และ 132,291.42 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 106,755.32 ล้านบาท และ 132,055.89 ล้านบาท ตามลำดับ

34. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
รายได้ค่าขนส่ง	3,486.61	4,373.00	3,584.63	3,901.42
เงินปันผลรับ	599.86	514.28	24,784.00	18,830.84
ดอกเบี้ยรับ	3,477.51	2,679.08	4,873.46	3,852.36
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	269.61	447.06	269.61	447.06
อื่นๆ	8,767.87	5,012.47	5,438.81	4,009.62
รวม	16,601.46	13,025.89	38,950.51	31,041.30

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

35. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	(9,869.08)	(2,393.26)	(9,583.69)	(2,393.17)
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	2,120,810.16	1,648,026.08	2,095,669.17	1,674,302.10
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	13,743.06	12,318.13	6,996.57	6,502.49
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	6,582.58	4,925.77	5,078.85	4,258.86
ค่าขนส่ง	14,728.83	13,683.07	7,370.15	7,523.82
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	55,318.16	46,704.93	15,907.76	10,283.09
ค่าซ่อมแซม	5,792.69	5,302.40	3,352.02	2,681.71
ค่าสาธารณูปโภค	12,041.09	8,578.44	10,575.07	7,373.52

36. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ค่าภาคหลวง	21,691.27	18,034.43
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	338.33	505.64
รวม	22,029.60	18,540.07

37. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ได้รวมกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้

	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ส่วนแบ่งกำไรก่อนกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	28,827.85	13,953.30
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	634.77	4,862.66
รวม	29,462.62	18,815.96

38. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,862.45	2,292.09	1,392.39	1,102.98
พันธบัตรและหุ้นกู้	14,197.61	12,847.98	10,880.82	10,548.30
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	27.62	20.95	23.75	16.57
อื่นๆ	318.39	17.74	0.04	12.04
ต้นทุนทางการเงินอื่น	635.56	1,624.47	445.47	563.31
รวม	18,041.63	16,803.23	12,742.47	12,243.20

39. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รายงานทางการเงิน									
หน่วย: ล้านบาท									
	ปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย				กำไร	รวม
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่างประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น	การกลั่น		
ขาย - นอกกิจการ	30,280.90	389,722.88	550,109.25	1,350,437.26	75,162.29	-	30,850.50	1,601.60	- 2,428,164.68
- ระหว่างกัน	139,364.92	23,077.66	8,415.00	77,115.24	8.24	-	-	1,307.74	(249,288.80)
ขายสุทธิ	169,645.82	412,800.54	558,524.25	1,427,552.50	75,170.53	-	30,850.50	2,909.34	2,428,164.68
กำไรขั้นต้น*	150,048.38	76,695.10	20,751.02	3,805.14	5,052.04	-	13,443.37	992.08	(1,346.64)
EBITDA	118,011.99	62,195.10	13,224.24	3,289.95	3,777.44	-	9,274.79	646.36	210,747.85
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	33,531.66	15,202.79	2,443.71	13.30	883.51	-	2,070.71	1,174.81	(2.33)
EBIT	84,480.33	46,992.31	10,780.53	3,276.65	2,893.93	-	7,204.08	(528.45)	330.31
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(302.58)	507.37	-	11,221.15	18,018.21	(61.99)	80.46	- 29,462.62
ดอกเบี้ยรับ									3,477.51
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น									(3,137.40)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน									1,265.81
ต้นทุนทางการเงิน									(18,041.63)
EBT									168,456.60
ภาษีเงินได้									(43,230.62)
กำไรสุทธิ									125,225.98

* กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

	ปีตรileียมขึ้นต้นและ ก้ำชธรรณชาติ		ปีตรileียมขึ้นปลาย				ก่าบหัน	อ้นๆ	ปรึบปรุญบัญช้ ระหว่งกัน	รวม
	ส่ารวจ และผลิต ปีตรileียม	ก้ำช ธรรณชาติ	น้ำมัน	การค่า ระหว่ง ประเทศ	ปีตรileมี	การกลั่น				
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										105,296.41
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										19,929.57
กำไรสำหรับปี										125,225.98
สินทรัพย์ของส่วนงาน	415,476.18	333,350.25	89,893.46	111,035.45	42,062.81	-	50,050.80	113,492.10	-	1,155,361.05
สินทรัพย์ระหว่งกัน	15,136.03	4,711.80	1,506.22	5,213.99	75.23	-	-	30,822.47	(57,465.74)	-
เงินทุนในบริษัทร่วม	-	14,589.70	1,780.28	-	110,056.12	99,463.48	1,541.57	301.49	-	227,732.64
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	430,612.21	352,651.75	93,179.96	116,249.44	152,194.16	99,463.48	51,592.37	144,616.06	(57,465.74)	1,383,093.69
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										19,318.40
สินทรัพย์รวม										1,402,412.09
หนี้สินของส่วนงาน	215,080.78	65,642.48	42,683.87	97,380.17	21,094.21	-	14,943.40	258,464.47	-	715,289.38
หนี้สินระหว่งกัน	1,470.06	32,526.41	10,001.65	6,259.62	2,051.84	-	-	5,156.16	(57,465.74)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	216,550.84	98,168.89	52,685.52	103,639.79	23,146.05	-	14,943.40	263,620.63	(57,465.74)	715,289.38
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										43,174.14
หนี้สินรวม										758,463.52
รายจ่ายฝ่ายทุน	72,835.45	22,640.56	2,574.46	2,168.59	4,910.81	-	2,697.00	3,114.49	-	110,941.36

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิตปีโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่างประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น			
การแบ่งปันกำไร									
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่									83,992.05
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม									17,512.17
กำไรสำหรับปี									101,504.22
สินทรัพย์ของส่วนงาน	293,982.87	313,471.64	82,183.11	107,457.02	37,940.98	-	44,273.93	128,290.46	1,007,600.01
สินทรัพย์ระหว่างกัน	13,684.78	2,751.17	1,511.35	5,499.74	313.67	-	-	30,025.91	(53,786.62)
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	20,349.10	1,277.66	-	61,270.98	120,469.25	1,538.42	157.28	205,062.69
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	307,667.65	336,571.91	84,972.12	112,956.76	99,525.63	120,469.25	45,812.35	158,473.65	1,212,662.70
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน									16,446.50
สินทรัพย์รวม									1,229,109.20
หนี้สินของส่วนงาน	151,987.39	49,010.93	42,171.79	90,691.12	18,312.17	-	14,781.27	284,890.12	651,844.79
หนี้สินระหว่างกัน	2,227.00	31,803.45	10,488.82	4,590.42	1,844.90	-	-	2,832.03	(53,786.62)
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	154,214.39	80,814.38	52,660.61	95,281.54	20,157.07	-	14,781.27	287,722.15	651,844.79
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน									19,850.54
หนี้สินรวม									671,695.33
รายการฝ่ายทุน	54,714.02	30,463.40	2,804.94	8.72	11,732.26	-	2,663.07	3,527.84	105,914.25

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัท ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณ อ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง
2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในและต่างประเทศ ภายใต้การจัดหา จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

ธุรกิจปิโตรเคมี

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

ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในและต่างประเทศ
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทฯ มีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ จึงทำการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

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

40.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.8850 - 31.7815 บาท = 1 USD	29,738.75	-	29,738.75	-
อัตรา 29.8970 - 30.1980 บาท = 1 USD	-	18,565.56	-	18,565.56
อัตรา THBFIX-0.1120 - THBFIX-0.0140 = 1 USD	-	8,022.75	-	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.0187 - 32.0800 บาท = 1 USD	20,680.76	-	17,957.97	-
อัตรา 29.5500 - 31.8992 บาท = 1 USD	-	30,796.90	-	21,037.51

40.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
23,000 ล้านเยน ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,269.07	5,966.65	6,269.07	5,966.65

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

40.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
- 36,000 ล้านบาท ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,247.49	8,801.38	9,247.49	8,801.38
- 3,053.80 ล้านบาท ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,864.87	2,726.67	2,864.87	2,726.67
- 3,643.50 ล้านบาท ต่อ 108.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,286.60	-	3,286.60
- 2,636 ล้านบาท ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,528.90	2,406.90	2,528.90	2,406.90
- 4,000 ล้านบาท ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,837.48	3,652.36	3,837.48	3,652.36
- 300 ล้านริงกิต ต่อ 96.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,040.92	2,927.18	-	-
- 6,000 ล้านบาท ต่อ 198.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,317.80	-	6,317.80	-
- 18,300 ล้านบาท ต่อ 603.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	18,296.76	-	-	-
- 3,500 ล้านบาท ต่อ 115.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,499.56	-	-	-
- 11,700 ล้านบาท ต่อ 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	11,692.65	-	-	-
- 5,000 ล้านบาท ต่อ 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	5,033.15	-	-	-
- 2,500 ล้านบาท ต่อ 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,500.00	-	-	-
- 10,000 ล้านบาท ต่อ 329.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	10,000.00	-	-	-
- 5,000 ล้านบาท ต่อ 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,995.13	-	-	-
รวม	83,854.71	23,801.09	24,796.54	20,873.91

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	31,796.32	3,286.60	-	3,286.60
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	26,377.27	2,970.60	9,182.67	2,726.67
เกิน 5 ปี	25,681.12	17,543.89	15,613.87	14,860.64
รวม	83,854.71	23,801.09	24,796.54	20,873.91

40.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ*	19,211.19	18,714.25	14,324.36	12,875.93
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลง ในสกุลเงินบาท**	5,000.00	5,000.00	5,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลง ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ***	-	3,029.63	-	3,029.63
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ย คงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ลดลงในสกุล เงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	26,711.19	29,243.88	19,324.36	20,905.56

* บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

*** คู่สัญญาใช้สิทธิในปี 2554 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,439.69	2,833.26	2,387.39	2,272.22
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	14,143.48	16,045.43	12,936.97	13,633.34
เกิน 5 ปี	10,128.02	10,365.19	4,000.00	5,000.00
รวม	26,711.19	29,243.88	19,324.36	20,905.56

40.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าวซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนธันวาคม 2555 จำนวน 117.13 ล้านบาร์เรล ทั้งในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 5.97 ล้านบาร์เรลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ)

40.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่างๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการ Dealer Financing และการจัดทำประกันภัยลูกหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

40.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม

	2554		2553	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	37,276.33	38,219.81	45,978.29	47,205.37
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	66,577.27	67,586.86	47,366.59	48,075.23
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	191,818.30	202,083.71	209,165.90	219,864.43
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	92,472.15	97,291.70	64,147.91	65,100.28
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	3,040.92	3,040.92	2,927.18	2,927.18
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	308.33	-	49.55
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(305.50)	-	(12.44)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	89.96	-	109.21
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4,191.56	-	6,915.24
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(947.66)	-	(576.28)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	89.86	-	(131.45)

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	2554		2553	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	27,500.00	28,443.48	37,000.00	38,227.08
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	24,015.55	25,025.15	25,088.19	25,796.83
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	142,804.20	152,584.44	160,160.70	170,179.44
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	48,321.77	50,965.50	43,219.89	44,053.84
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	308.33	-	49.55
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(305.50)	-	18.52
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	89.96	-	109.21
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	7,170.13	-	6,915.24
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(530.49)	-	(302.69)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	89.96	-	(131.45)

41. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2554 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2553 ในอัตราหุ้นละ 10.25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 29,169 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2553 ในอัตราหุ้นละ 4.75 บาท จำนวน 2,841,960,601 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 13,499.31 ล้านบาท เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2553 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย		จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
		เงินปันผล (บาท/หุ้น)	เงินปันผล (บาท/หุ้น)			
ประจำปี 2553	1 ก.ค. 2553 - 31 ธ.ค. 2553	5.50		2,848,651,651	15,667.58	13 พ.ค. 2554

เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2554 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย		จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
		เงินปันผล (บาท/หุ้น)	เงินปันผล (บาท/หุ้น)			
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2554 - 30 มิ.ย. 2554	6.00		2,854,189,126	17,125.13	23 ก.ย. 2554

42. การซื้อธุรกิจ

ตามที่ PTTNGD ได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD) เพิ่มจากผู้ถือหุ้นเดิม ในสัดส่วนร้อยละ 30 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ PTTNGD ใน AMATA NGD เพิ่มจากร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 80 เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2553 ที่ผ่านมานั้น PTTNGD ได้ทบทวนการหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิในการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกสรุปได้ดังนี้

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย: ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	504.00
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(377.68)
ค่าความนิยม	126.32
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	207.04
ลูกหนี้การค้า	106.67
พัสดุดังเหลือ	18.43
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	383.64
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	979.10
สินทรัพย์อื่น	24.70
เจ้าหนี้-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(88.89)
เจ้าหนี้อื่น	(15.64)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(300.01)
หนี้สินอื่น	(56.10)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(251.79)
ส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิ	1,007.15
หัก เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจ	(629.47)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	377.68
ค่าความนิยม	126.32
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	504.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	(207.04)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	296.96

จากการทบทวนการหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ ส่งผลให้ค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 196.83 ล้านบาท ลดลง 70.51 ล้านบาท (หมายเหตุฯ 19) ซึ่งทำให้ค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 คงเหลือเท่ากับ 126.32 ล้านบาท

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTI ครั้งที่ 9/2553 เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2553 มีมติให้ PTTML ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เข้าซื้อธุรกิจถ่านหินของบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย ในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อมา SRL ได้แยกธุรกิจถ่านหินและเหมืองแร่อื่นๆ ออกจากกัน (Demerger) และเมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 บริษัทธุรกิจถ่านหินเปลี่ยนชื่อจาก SRL เป็น International Coal Holdings Limited (ICH) ตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดย ICH ถือหุ้น 40% ใน PTTAPM

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554 PTTML ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ ICH ในสัดส่วนร้อยละ 100 เป็นเงินจำนวน 544.11 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือประมาณ 16,831.22 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย: ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	16,831.22
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(5,888.13)
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	10,943.09
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,272.79
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3.83
เจ้าหนี้อื่น	(708.81)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(35.84)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(4.74)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,360.90
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	5,888.13
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	10,943.09
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	16,831.22
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	(2,272.79)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	14,558.43

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2553 PTTEP ได้ลงนามใน Partnership Unit Sale Agreement กับบริษัท Statoil Canada Ltd. และ Statoil Canada Holdings Corp. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Statoil ASA (Statoil) เพื่อเข้าซื้อหุ้นส่วนในสัดส่วนร้อยละ 40 ของ Statoil Canada Partnership (SCP) ทั้งนี้สัญญา Partnership Unit Sale Agreement จะมีผลสมบูรณ์ในวันที่ 21 มกราคม 2554 โดย PTTEP มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 40 ซึ่งมีผลย้อนหลังถึงวันที่ 1 มกราคม 2554 และในระหว่างงวด PTTEP ได้รับข้อมูลเพิ่มเติมจากทาง Statoil Canada Ltd. ว่าผลประโยชน์ทางภาษีจากการซื้อธุรกิจนั้นเพิ่มขึ้น 7.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งมีผลให้หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากการซื้อธุรกิจลดลง 1.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือ 53.76 ล้านบาท อีกทั้ง PTTEP และ Statoil Canada Limited ได้ตกลงร่วมกันเรื่องการปรับลดราคาซื้อขายธุรกิจมีผลทำให้ราคาซื้อขายปรับลดลงอีกเป็นจำนวน 0.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือ 18.21 ล้านบาท ดังนั้นจึงมีผลทำให้ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจลดลง 2.39 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือ 71.91 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย: ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	68,649.63
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(58,494.31)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	10,155.32
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,365.19
ลูกหนี้การค้า	28.33
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	32.83
สินค้างเหลือ	139.76
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	15.02
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	42,157.81
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)	34,389.67
เจ้าหนี้การค้า	(658.30)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(464.97)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(18,311.95)
ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต	(199.08)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	58,494.31
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	10,155.32
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	68,649.63
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,365.19)
เงินมัดจำสำหรับการซื้อหุ้นส่วน	(10,311.74)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจในช่วง	56,972.70

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2554 PTTGE Services Netherlands BV (PTTGE BV) ได้เข้าซื้อกิจการของกลุ่มบริษัท PT Kalpataru Investama (PT KPI) จำนวน 7 บริษัทซึ่งบริษัทดังกล่าวดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมันในประเทศอินโดนีเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 75

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย: ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	1,458.97
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(1,160.91)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	298.06
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.76
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	1,137.84
เงินจ่ายล่วงหน้า	13.79
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	23.59
เจ้าหนี้อื่น	(11.90)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(3.17)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	1,160.91
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	298.06
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	1,458.97
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(0.76)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจในช่วง	1,458.21

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 PTTGE BV อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้น จะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

43. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามการแสดงผลการดำเนินงานตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 2

44. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- โรงแยกก๊าซอีเทน
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- กิจการท่ออ้อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยอง-แก่งคอย
- โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- โครงการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิตเม็ดพลาสติก

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซอีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	2554	2553
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	139,690.29	37,985.57
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,057,864.76	1,720,765.03
รวม	<u>2,197,555.05</u>	<u>1,758,750.60</u>

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

CHPP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

LNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้น ภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมที่กำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชน และสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

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

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

45. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

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

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

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลปกครองชั้นต้น โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัททั้งสิ้น 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่มอีก 6 โครงการ มีโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้บังคับคำสั่งกำหนดมาตรการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวอีก 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 7 และ 24 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ มีหนังสือถึงอัยการเจ้าของสำนวนขอความอนุเคราะห์ชี้แจงข้อมูลข้อเท็จจริงเพิ่มเติมต่อศาลฯ เพื่อประกอบการพิจารณาทำคำพิพากษาของศาลฯ โดยศาลฯ มีคำสั่งกำหนดให้วันที่ 25 มิถุนายน 2553 เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริงของคดีนี้

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารทำคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตาม มาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ โดยให้มีผลนับแต่วันที่คำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันอุทธรณ์ดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

46. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว

วันที่ 25 มิถุนายน 2554 ได้เกิดเหตุการณ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็วโดยบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริษัทหนึ่ง(บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างฯ) บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างฯ และบริษัทฯ ได้ดำเนินการซ่อมแซมโดยสามารถซ่อมแซมและใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลได้อย่างสมบูรณ์เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2554 ปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างรวบรวมค่าเสียหายเพื่อเรียกร้องจากคู่กรณีคือบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างต่อไป

47. ผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัย

บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานบางส่วนในจังหวัดที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัยในช่วงเดือนตุลาคม - ธันวาคม 2554 ส่งผลให้บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้รับผลกระทบเป็นการชั่วคราวจากเหตุการณ์ดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ทำประกันภัย ซึ่งครอบคลุมถึงผลกระทบจากน้ำท่วมสำหรับทรัพย์สินทั้งหมดของบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 การดำเนินงานส่วนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัยดังกล่าวของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทสามารถกลับมาดำเนินการได้ตามปกติ โดยมูลค่าความเสียหายสุทธิที่เกิดขึ้นต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 127.98 ล้านบาทในงบการเงินรวม และ 61.22 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ ทั้งนี้บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทผู้รับประกัน

48. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- 48.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้
- 48.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 60,326.18 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 58,661.71 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 1,664.47 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 6,841 ล้านบาท)
- 48.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 99.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 6.05 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 5.76 ล้านบาท)
- 48.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 435.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 13,863.11 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 224.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 6,804.55 ล้านบาท)
- 48.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทร่วมมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 1,028 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : ไม่มี)
- 48.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 3,686.11 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 10,541.51 ล้านบาท)

- 48.2 ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
- ไม่เกิน 1 ปี	2,376.22	4,731.09	225.23	220.76
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,829.45	5,928.36	406.52	427.39
- เกินกว่า 5 ปี	5,062.27	5,153.56	872.26	773.01
รวม	12,267.94	15,813.01	1,504.01	1,421.16

- 48.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ยังไม่ได้ใช้ในงบการเงินรวมจำนวน 37,222.42 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 21,712.80 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 23,500 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 17,561.84 ล้านบาท)

- 48.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 2,669.92 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 3,452.32 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 102.24 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 101.12 ล้านบาท)

- 48.5 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญาบริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายคดีในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ให้แก่บริษัทฯ แล้ว เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยขณะนี้ยังอยู่ระหว่างขั้นตอนการดำเนินกระบวนการพิจารณาของสถาบันอนุญาโตตุลาการ

- 48.6 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 และ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1 ราย ได้ยื่นข้อเรียกร้องต่ออนุญาโตตุลาการ เพื่อเรียกค่าเสียหายจากบริษัทฯ โดยอ้างว่าบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามสัญญา ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่าการเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญา อีกทั้งบริษัทผู้รับเหมาปฏิบัติงานไม่เป็นไปตามสัญญา บริษัทฯ จึงปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งได้เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย ปัจจุบันคดีหนึ่งอยู่ระหว่างสถาบันอนุญาโตตุลาการดำเนินการแต่งตั้งประธานคณะอนุญาโตตุลาการ เพื่อเริ่มการพิจารณาชั้นอนุญาโตตุลาการต่อไป ส่วนอีกคดีหนึ่งได้มีการแต่งตั้งอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ
- 48.7 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธียมเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) กล่าวหาว่าการดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯพิพากษาว่าการขายหุ้นตกเป็น โฆษและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดเพื่อพิจารณาจัดทำคำให้การแก้ต่างคดีแล้ว
- 48.8 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวีย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนาร่า โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ต่อมาในเดือนธันวาคม 2553 PTTEP AA ได้เห็นชอบร่วมกับรัฐบาลอินโดนีเซียที่จะส่งข้อมูลเพิ่มเติมให้แต่ละฝ่าย และจะร่วมมือกันดำเนินการสำรวจเพื่อพิสูจน์ข้อมูลของทางรัฐบาลอินโดนีเซีย ซึ่งได้เรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายในธุรกิจประมง ทั้งนี้ปัจจุบันยังอยู่ระหว่างการหารือและประชุมกับรัฐบาลอินโดนีเซีย ในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปในเรื่องการชดเชยค่าเสียหายดังกล่าว

49. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- 49.1 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ สำหรับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป จำนวน 2 ชุด วงเงิน 20,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	1,950.53	18,049.47
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3 ปี 8 เดือน 20 วัน	6 ปี 9 เดือน 19 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.8	ปีที่ 1-4 : 4.00 ปีที่ 5-6 : 4.40 ระยะเวลาที่เหลือ : 5.50
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 ก.พ. และ 15 ส.ค. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 สิงหาคม 2555)	
วันออกหุ้นกู้	27 มกราคม 2555	
วันครบกำหนดไถ่ถอน	17 ตุลาคม 2558	15 พฤศจิกายน 2561

- 49.2 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้ยกเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สำหรับเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐบางส่วนจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ กับคู่สัญญารายหนึ่ง มีผลให้อัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.989 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ดั้งเดิม และในวันเดียวกัน บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สำหรับเงินกู้จำนวนดังกล่าวกับคู่สัญญาใหม่ ซึ่งเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.585 ต่อปี ซึ่งมีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2555 จนครบกำหนดชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558

- 49.3 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2555 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญ ผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2554 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 41 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 7.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 19,994 ล้านบาท ทั้งนี้การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

- 49.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกกองบการเงินในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2555

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี

Audit Fee

บริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด ในรอบบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 51,948,042 บาท (ห้าสิบล้านเก้าแสนสี่หมื่นแปดพันสี่สิบสองบาท)



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

555 ถนนวิภาวดีรังสิต จตุจักร
กรุงเทพ 10900
โทร 0-2537-2000
www.pttplc.com

