

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท เหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่



การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยถูกต้องตามที่ควรของบริษัท เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และสกุลเงินบาท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสิรินทร์ พันธุ์เกษม)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นายอดิศร พัวรรณูเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	2,357,037,861	2,291,918,927	77,342,817,867	70,205,143,796
เงินลงทุนเพื่อค้า	8	142,836	-	4,686,955	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	9	894,253,219	870,244,507	29,343,637,417	26,656,981,639
ลูกหนี้การค้า	10	152,139,850	170,371,799	4,992,250,587	5,218,760,804
ลูกหนี้อื่น		142,625,353	166,798,750	4,680,063,328	5,109,312,607
สินค้าคงเหลือ		45,386,536	19,310,641	1,489,294,031	591,515,830
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	11	327,807,047	304,395,514	10,756,518,181	9,324,121,619
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		23,991,912	41,870,830	787,260,178	1,282,570,510
ดอกเบี้ยค้างรับ		13,843,729	539,935	454,261,848	16,539,078
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	22	2,119,447	1,391,184	69,546,622	42,614,209
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	12	146,239,087	164,403,185	4,798,627,634	5,035,932,597
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		4,105,586,877	4,031,245,272	134,718,964,648	123,483,492,689
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเพื่อขาย	13	1,659,535	1,248,482	54,455,256	38,242,995
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	15.4	36,842,265	31,197,587	1,208,926,093	955,632,004
เงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	14.2	17,675,598	18,934,694	579,999,406	579,999,981
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	16,17	12,671,864,746	10,970,970,462	415,809,028,442	336,058,378,798
ค่าความนิยม	18	992,292,779	901,240,414	32,560,657,075	27,606,435,871
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	19	3,279,096,935	3,238,673,557	107,598,845,513	99,205,752,910
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20.1	354,917,784	380,983,244	11,646,120,662	11,670,126,329
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	21	22,419,584	23,533,636	735,666,523	720,872,931
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี		21,853,423	23,611,136	717,088,761	723,246,874
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	22	22,933,069	7,543,304	752,515,316	231,063,480
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	23	45,245,692	7,836,594	1,484,672,790	240,047,412
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		17,466,801,410	15,605,773,110	573,147,975,837	478,029,799,585
รวมสินทรัพย์		21,572,388,287	19,637,018,382	707,866,940,485	601,513,292,274

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายยงยศ ครองพานิชย์)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายการเงินและกลยุทธ์เทคโนโลยีสารสนเทศ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	131,915,944	114,197,781	4,328,637,970	3,498,060,754
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	24 356,523,391	163,547,251	11,698,803,980	5,009,713,971
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	25,073,288	13,718,659	822,743,989	420,224,463
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	873,622,639	946,553,193	28,666,660,998	28,994,438,779
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	49,505,360	35,632,785	1,624,447,135	1,091,489,235
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	972,248,565	921,173,425	31,902,942,890	28,217,015,882
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	22 35,869,960	2,445,751	1,177,021,317	74,917,266
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	25 48,197,436	32,998,964	1,581,529,761	1,010,811,050
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	139,595,371	144,708,456	4,580,619,999	4,432,651,544
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,632,551,954	2,374,976,265	86,383,408,039	72,749,322,944
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	24 2,608,762,527	2,517,710,265	85,602,802,509	77,121,493,760
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24 1,057,696,321	1,091,704,615	34,706,788,515	33,440,659,090
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20.1 1,649,131,292	1,512,784,332	54,113,866,992	46,339,004,547
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26 84,439,923	78,836,392	2,770,786,890	2,414,884,828
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนถอนอุปกรณ์การผลิต	27 1,188,900,093	1,070,743,950	39,012,052,039	32,798,600,387
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	28 530,471,131	167,450,181	17,406,649,686	5,129,266,955
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	22 34,128,583	44,810,170	1,119,880,534	1,372,607,197
รายได้รอการรับรู้	29 28,751,929	35,635,619	943,453,324	1,091,576,029
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	29,035,085	31,066,618	952,744,701	951,620,207
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	7,211,316,884	6,550,742,142	236,629,025,190	200,659,713,000
รวมหนี้สิน	9,843,868,838	8,925,718,407	323,012,433,229	273,409,035,944
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	31			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	150,683,762	150,683,762	3,969,985,400	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,439,036,612	3,438,921,013	105,417,619,764	105,412,493,326
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	156,570,483	156,570,483	4,981,947,515	4,981,947,515
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรวจตามกฎหมาย	33 15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน	431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร	7,556,734,393	6,503,763,882	250,081,503,448	218,066,589,842
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(20,785,332)	15,081,304	3,106,452,589	(21,623,758,293)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,728,519,449	10,711,299,975	384,854,507,256	328,104,256,330
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	21,572,388,287	19,637,018,382	707,866,940,485	601,513,292,274

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินเฉพาะบริษัท

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	1,728,057,890	1,732,902,915	56,703,742,372	53,081,588,927
เงินลงทุนเพื่อค้า	8	137,122	-	4,499,477	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	9	565,995,193	567,881,695	18,572,320,874	17,395,124,938
ลูกหนี้การค้า	10	3,749,866	2,602,212	123,046,474	79,709,901
ลูกหนี้อื่น		48,448,745	44,731,118	1,589,776,101	1,370,185,710
สินค้าคงเหลือ		4,060,174	3,521,222	133,228,790	107,860,674
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	11	115,941,644	111,001,416	3,804,458,854	3,400,150,968
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		4,904,051	3,807,823	160,919,410	116,639,712
ดอกเบี้ยค้างรับ		13,723,866	8,224,205	450,328,973	251,920,560
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	12	58,091,606	39,236,292	1,906,192,768	1,201,870,407
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,543,110,157	2,513,908,898	83,448,514,093	77,005,051,797
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	15.4	25,577,427	25,577,427	839,286,615	783,477,526
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	15.3	616,236,293	616,235,970	20,220,910,528	18,876,293,739
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	14.2	5,628,631,109	4,743,939,086	184,695,460,880	145,314,444,512
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	16,17	3,840,780,923	3,425,840,742	126,029,720,011	104,938,983,257
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	19	173,793,017	118,511,130	5,702,768,703	3,630,185,534
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20.1	11,254,571	14,929,141	369,302,606	457,303,463
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี		21,853,423	23,611,136	717,088,761	723,246,874
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	22	4,922,434	5,485,939	161,522,624	168,043,102
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	23	5,287,227	5,326,847	173,492,743	163,169,844
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		10,328,336,424	8,979,457,418	338,909,553,471	275,055,147,851
รวมสินทรัพย์		12,871,446,581	11,493,366,316	422,358,067,564	352,060,199,648

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	12,203,148	9,785,952	400,428,808	299,759,371
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	24 356,523,391	163,547,251	11,698,803,980	5,009,713,971
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	1,989,010	-	65,266,515	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	445,396,775	421,453,532	14,615,056,663	12,909,796,011
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	11,231,311	5,185,174	368,539,362	158,830,175
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	705,605,581	626,683,082	23,153,435,617	19,196,305,508
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	22 34,177,424	2,415,674	1,121,483,170	73,995,970
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	25 36,643,754	10,728,120	1,202,412,252	328,619,478
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	45,155,815	42,795,113	1,481,723,349	1,310,882,784
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,648,926,209	1,282,593,898	54,107,149,716	39,287,903,268
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	24 726,005,194	626,520,150	23,822,819,686	19,191,314,641
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24 50,000,000	50,000,000	1,640,678,322	1,531,580,000
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20.1 394,913,040	266,485,703	12,958,505,276	8,162,883,476
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26 74,962,879	70,471,359	2,459,799,400	2,158,650,476
ประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	27 494,170,035	525,410,288	16,215,481,270	16,094,157,775
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	28 530,471,131	167,450,181	17,406,649,686	5,129,266,955
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	22 34,128,583	42,864,385	1,119,880,534	1,313,004,681
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	14,473,352	11,659,327	474,922,306	357,143,829
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	2,319,124,214	1,760,861,393	76,098,736,480	53,938,001,833
รวมหนี้สิน	3,968,050,423	3,043,455,291	130,205,886,196	93,225,905,101
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	31			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	150,683,762	150,683,762	3,969,985,400	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,439,036,612	3,438,921,013	105,417,619,764	105,412,493,326
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	156,570,483	156,570,483	4,981,947,515	4,981,947,515
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	33 15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน	431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร	4,715,744,481	4,285,805,868	157,673,217,489	144,598,691,270
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(4,918,711)	(28,349,632)	2,812,412,660	(17,425,821,504)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	8,903,396,158	8,449,911,025	292,152,181,368	258,834,294,547
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	12,871,446,581	11,493,366,316	422,358,067,564	352,060,199,648

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
รายได้				
รายได้จากการขาย	7,171,896,024	6,689,555,581	220,337,054,859	207,851,433,297
รายได้จากการบริการต่อขนส่งก๊าซ	150,674,519	150,684,094	4,635,632,404	4,685,259,911
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	33,065,093	15,874,324	1,007,748,293	493,576,690
รายได้อื่น ๆ	89,262,737	164,556,694	2,760,372,561	5,106,608,054
รวมรายได้	7,444,898,373	7,020,670,693	228,740,808,117	218,136,877,952
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	827,377,479	705,653,588	25,490,360,126	21,897,188,719
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	172,019,669	213,036,138	5,351,260,290	6,629,826,119
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	333,289,536	312,223,367	10,348,931,702	9,680,204,427
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	34 816,740,536	788,218,724	25,077,211,295	24,492,236,277
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,637,399,962	1,373,835,903	50,350,889,350	42,691,786,883
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	35 90,931,190	23,964,304	2,892,622,679	727,575,252
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอณฑารา	-	537,982	-	17,536,421
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	5,440,122	12,257,360	190,575,128	384,729,401
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	14.1 6,185,128	4,714,102	187,766,054	146,387,442
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	204,167,195	-	6,365,544,635
ต้นทุนทางการเงิน	200,764,848	187,010,015	6,175,112,086	5,812,483,387
รวมค่าใช้จ่าย	4,090,148,470	3,825,618,678	126,064,728,710	118,845,498,963
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6,157,234	4,656,698	190,404,871	144,705,969
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,360,907,137	3,199,708,713	102,866,484,278	99,436,084,958
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20.2 (1,515,265,605)	(1,354,189,342)	(46,711,717,835)	(42,120,122,368)
กำไรสำหรับปี	1,845,641,532	1,845,519,371	56,154,766,443	57,315,962,590
กำไรต่อหุ้น				
37				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.46	0.55	14.07	17.08
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.46	0.55	14.07	17.08

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2556</u>	<u>2555</u>	<u>2556</u>	<u>2555</u>
กำไรสำหรับปี	1,845,641,532	1,845,519,371	56,154,766,443	57,315,962,590
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(51,469,073)	21,315,074	24,242,149,067	(6,909,018,937)
ผลกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	411,053	(85,848)	12,381,574	(2,634,623)
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	12,938,848	(24,409,643)	396,991,033	(758,245,823)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	2,252,536	4,308,464	78,689,208	132,310,743
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	<u>(35,866,636)</u>	<u>1,128,047</u>	<u>24,730,210,882</u>	<u>(7,537,588,640)</u>
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	<u>1,809,774,896</u>	<u>1,846,647,418</u>	<u>80,884,977,325</u>	<u>49,778,373,950</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
รายได้				
รายได้จากการขาย	3,751,832,878	3,428,020,465	115,194,020,076	106,506,305,943
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	35	-	10,039,418	-
ดอกเบี้ยรับ	158,477,221	134,908,625	4,858,078,929	4,192,468,497
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	4,212,815	3,474,715	127,361,078	103,308,360
รายได้อื่น ๆ	14,265,465	21,658,514	441,735,705	673,238,911
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	176,464,304	172,277,403	5,654,986,601	5,253,030,900
รวมรายได้	4,105,252,683	3,770,379,140	126,276,182,389	117,038,572,436
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	261,829,283	211,200,304	8,074,905,854	6,547,670,226
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	8,473,099	21,871,291	265,590,653	686,679,583
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	189,196,980	145,176,899	5,897,080,073	4,496,120,214
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	34	468,979,976	428,489,548	14,401,629,926
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	881,362,675	685,673,682	27,097,072,353	21,324,927,334
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	35	105,993,605	-	3,461,447,647
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	14.1	6,185,128	4,714,102	187,766,054
ต้นทุนทางการเงิน	51,395,360	58,304,558	1,584,346,191	1,814,054,025
รวมค่าใช้จ่าย	1,973,416,106	1,555,430,384	60,969,838,751	48,328,716,266
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,131,836,577	2,214,948,756	65,306,343,638	68,709,856,170
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20.2	(909,226,943)	(714,291,367)	(28,091,964,582)
กำไรสำหรับปี	1,222,609,634	1,500,657,389	37,214,379,056	46,498,046,804
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.31	0.45	9.30	13.85
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.31	0.45	9.30	13.85

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2556</u>	<u>2555</u>	<u>2556</u>	<u>2555</u>
กำไรสำหรับปี	1,222,609,634	1,500,657,389	37,214,379,056	46,498,046,804
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	19,501,983,555	(5,300,224,162)
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	17,048,693	(23,516,967)	525,232,891	(728,762,260)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	6,382,228	4,696,148	211,017,718	144,187,786
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	<u>23,430,921</u>	<u>(18,820,819)</u>	<u>20,238,234,164</u>	<u>(5,884,798,636)</u>
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	<u>1,246,040,555</u>	<u>1,481,836,570</u>	<u>57,452,613,220</u>	<u>40,613,248,168</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินรวม

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	129,475,062	469,655,446	-	12,963,632	431,231,212	5,254,384,351	23,482,070	-	(11,920,073)	2,391,260	13,953,257	6,311,662,960
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี												
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	21,208,700	2,990,426,719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,011,635,419
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	(21,161,152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21,161,152)
สำรองตามกฎหมาย	33	-	-	2,084,687	-	(2,084,687)	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	156,570,483	-	-	-	-	-	-	-	-	156,570,483
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(4,757,745)	-	-	-	-	-	(4,757,745)
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(589,297,408)	-	-	-	-	-	(589,297,408)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,845,519,371	21,315,074	(85,848)	(24,409,643)	4,308,464	1,128,047	1,846,647,418
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,503,763,882	44,797,144	(85,848)	(36,329,716)	6,699,724	15,081,304	10,711,299,975

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,503,763,882	44,797,144	(85,848)	(36,329,716)	6,699,724	15,081,304	10,711,299,975
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี												
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	115,599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	115,599
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(9,392,901)	-	-	-	-	-	(9,392,901)
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(783,278,120)	-	-	-	-	-	(783,278,120)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,845,641,532	(51,469,073)	411,053	12,938,848	2,252,536	(35,866,636)	1,809,774,896
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	7,556,734,393	(6,671,929)	325,205	(23,390,868)	8,952,260	(20,785,332)	11,728,519,449

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
กำไรสะสม							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
	ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ		สำรองเพื่อ		การแปลงค่า		การป้องกัน	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ	รวมองค์ประกอบอื่น	รวม
หมายเหตุ	และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	ที่มีลักษณะคล้ายทุน	ตามกฎหมาย	การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	งบการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ของส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	179,146,315,584	(13,794,783,769)	-	(365,525,566)	74,139,682	(14,086,169,653)	200,024,173,231
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี												
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	650,000,000	91,650,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,300,000,000
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	(649,348,574)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(649,348,574)
สำรองตามกฎหมาย	33	-	-	64,798,540	-	(64,798,540)	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	4,981,947,515	-	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(146,621,437)	-	-	-	-	-	(146,621,437)
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	-	-	(18,184,268,355)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	57,315,962,590	(6,909,018,937)	(2,634,623)	(758,245,823)	132,310,743	(7,537,588,640)	49,778,373,950
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	218,066,589,842	(20,703,802,706)	(2,634,623)	(1,123,771,389)	206,450,425	(21,623,758,293)	328,104,256,330

หน่วย : บาท

							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
หมายเหตุ												
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	218,066,589,842	(20,703,802,706)	(2,634,623)	(1,123,771,389)	206,450,425	(21,623,758,293)	328,104,256,330
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี												
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	5,126,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,126,438
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(291,783,757)	-	-	-	-	-	(291,783,757)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(23,848,069,080)	-	-	-	-	-	(23,848,069,080)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	56,154,766,443	24,242,149,067	12,381,574	396,991,033	78,689,208	24,730,210,882	80,884,977,325
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	250,081,503,448	3,538,346,361	9,746,951	(726,780,356)	285,139,633	3,106,452,589	384,854,507,256

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	129,475,062	469,655,446	-	12,963,632	431,231,212	3,381,288,319	(11,920,073)	2,391,260	(9,528,813)	4,415,084,858
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	21,208,700	2,990,426,719	-	-	-	-	-	-	-	3,011,635,419
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	(21,161,152)	-	-	-	-	-	-	-	(21,161,152)
สำรองตามกฎหมาย	33	-	-	2,084,687	-	(2,084,687)	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	156,570,483	-	-	-	-	-	-	156,570,483
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(4,757,745)	-	-	-	(4,757,745)
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(589,297,408)	-	-	-	(589,297,408)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,500,657,389	(23,516,967)	4,696,148	(18,820,819)	1,481,836,570
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,285,805,868	(35,437,040)	7,087,408	(28,349,632)	8,449,911,025

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,285,805,868	(35,437,040)	7,087,408	(28,349,632)	8,449,911,025
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	115,599	-	-	-	-	-	-	-	115,599
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(9,392,901)	-	-	-	(9,392,901)
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(783,278,120)	-	-	-	(783,278,120)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,222,609,634	17,048,693	6,382,228	23,430,921	1,246,040,555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,715,744,481	(18,388,347)	13,469,636	(4,918,711)	8,903,396,158

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							
							กำไรสะสม			กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
										การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร								
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555														
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี														
	3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	116,496,332,798	(11,249,636,984)	(365,525,566)	74,139,682	(11,541,022,868)	139,919,337,230			
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว														
	650,000,000	91,650,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	92,300,000,000			
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน														
	-	(649,348,574)	-	-	-	-	-	-	-	-	(649,348,574)			
สำรองตามกฎหมาย														
33	-	-	-	64,798,540	-	(64,798,540)	-	-	-	-	-			
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน														
	-	-	4,981,947,515	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515			
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน														
	-	-	-	-	-	(146,621,437)	-	-	-	-	(146,621,437)			
เงินปันผลจ่าย														
40	-	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	-	(18,184,268,355)			
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี														
	-	-	-	-	-	46,498,046,804	(5,300,224,162)	(728,762,260)	144,187,786	(5,884,798,636)	40,613,248,168			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555														
	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	144,598,691,270	(16,549,861,146)	(1,094,287,826)	218,327,468	(17,425,821,504)	258,834,294,547			

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	144,598,691,270	(16,549,861,146)	(1,094,287,826)	218,327,468	(17,425,821,504)	258,834,294,547
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	5,126,438	-	-	-	-	-	-	-	-	5,126,438
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(291,783,757)	-	-	-	-	(291,783,757)
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(23,848,069,080)	-	-	-	-	(23,848,069,080)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	37,214,379,056	19,501,983,555	525,232,891	211,017,718	20,238,234,164	57,452,613,220
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	157,673,217,489	2,952,122,409	(569,054,935)	429,345,186	2,812,412,660	292,152,181,368

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,360,907,137	3,199,708,713	102,866,484,278	99,436,084,958
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(6,157,234)	(4,656,698)	(190,404,871)	(144,705,969)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,637,399,962	1,373,835,903	50,350,889,350	42,691,786,883
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	204,167,195	-	6,365,544,635
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	6,952,585	15,537,897	213,625,292	480,586,032
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	71,438,300	94,679,845	2,227,119,087	2,945,387,459
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	7,833,817	2,323,566	248,222,951	71,970,189
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(6,883,690)	(735,484)	(211,508,444)	(22,969,804)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	11,322,090	12,257,360	347,882,817	384,729,401
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	13,223,857	15,618,738	408,127,228	484,007,425
รายได้อื่น ๆ	(387)	-	(11,891)	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	27,820,860	6,096,128	854,678,632	189,486,528
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	161,221,515	156,457,765	4,961,729,334	4,864,312,654
	5,285,078,812	5,075,290,928	162,076,833,763	157,746,220,391
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
เงินลงทุนเพื่อค้า	(156,629)	-	(4,812,597)	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	(49,460,691)	(371,696,645)	(1,519,730,435)	(11,553,483,992)
ลูกหนี้การค้า	34,135,296	(13,918,887)	1,048,841,977	(432,642,161)
ลูกหนี้อื่น	13,550,110	57,025,148	416,341,015	1,772,518,388
สินค้าคงเหลือ	(7,338,640)	(1,658,214)	(225,487,236)	(51,542,417)
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	(27,521,436)	(31,481,226)	(845,624,342)	(978,534,105)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	18,172,347	5,202,664	558,363,994	161,714,930
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	30,563,297	61,014,732	939,088,651	1,896,527,006
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	1,114,052	9,199,927	34,230,384	285,962,265
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(35,980,542)	(503,339)	(1,105,539,047)	(15,645,333)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(34,516,208)	44,792,888	(1,060,545,885)	1,392,301,823
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	11,354,629	(21,946,630)	348,882,612	(682,169,302)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(277,255,564)	(231,744,299)	(8,518,961,443)	(7,203,331,216)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(8,663,976)	(19,467,751)	(266,209,552)	(605,118,061)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(11,064,490)	(12,132,258)	(339,967,796)	(377,108,203)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	95,781,502	(26,406,696)	2,942,984,858	(820,801,962)
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	36,549,470	31,001,878	1,123,019,935	963,634,436
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,334,494,866)	(1,097,766,737)	(41,003,722,958)	(34,121,993,262)
	<u>(1,545,232,339)</u>	<u>(1,620,485,445)</u>	<u>(47,478,847,865)</u>	<u>(50,369,711,166)</u>
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,739,846,473	3,454,805,483	114,597,985,898	107,376,509,225
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	183,757	-	5,711,787
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	(240,945,349)	(1,883,984,939)	(7,403,292,864)	(58,560,092,268)
ขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(140,827)	-	(4,377,345)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	512,943	523,200	15,760,708	16,262,678
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	800,521	853,004	24,596,827	26,514,035
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(2,633,408,679)	(2,805,792,914)	(80,914,181,565)	(87,212,741,738)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(32,847,317)	(47,119,073)	(1,009,267,487)	(1,464,606,867)
	<u>(2,905,887,881)</u>	<u>(4,735,477,792)</u>	<u>(89,286,384,381)</u>	<u>(147,193,329,718)</u>
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง	-	(5,336,878)	-	(165,886,724)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	-	1,502,769,967	-	46,710,749,161
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	-	(1,849,946,177)	-	(57,502,062,025)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(62,000,000)	-	(1,905,013,566)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	500,000,000	500,000,000	15,363,012,625	15,541,550,000
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(175,604,589)	(779,224,772)	(5,395,631,036)	(24,220,721,506)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	478,117,500	-	14,861,374,064
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(164,333,052)	(173,184,838)	(5,049,301,496)	(5,383,121,651)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(9,778,197)	(20,708,702)	(300,445,133)	(643,690,633)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	157,137,829	-	4,884,330,844
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(9,392,901)	(4,757,745)	(288,606,526)	(147,885,456)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	(567,346)	-	(17,634,862)
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	-	3,011,635,419	-	93,610,964,898
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	(21,161,152)	-	(657,754,189)
เงินปันผลจ่าย	(783,293,240)	(587,634,391)	(24,067,487,881)	(18,265,498,552)
	<u>(704,401,979)</u>	<u>2,207,138,714</u>	<u>(21,643,473,013)</u>	<u>68,604,713,369</u>
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน				

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	129,556,613	926,466,405	3,668,128,504	28,787,892,876
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	2,291,918,927	1,350,529,553	70,205,143,796	42,799,902,166
	2,421,475,540	2,276,995,958	73,873,272,300	71,587,795,042
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(64,437,679)	14,922,969	3,469,545,567	(1,382,651,246)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	2,357,037,861	2,291,918,927	77,342,817,867	70,205,143,796
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	560,478,214	307,857,854	17,221,267,770	9,569,176,465
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้				

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,131,836,577	2,214,948,756	65,306,343,638	68,709,856,170
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	881,362,675	685,673,682	27,097,072,353	21,324,927,334
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	1,802,479	1,424,706	54,303,305	44,341,647
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	2,467,577	12,615,104	75,786,686	398,284,664
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	645,522	541,915	20,739,613	16,722,680
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	-	(104,083)	-	(3,235,211)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(949,546)	(3,474,715)	(29,163,409)	(103,308,360)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(176,464,304)	(172,277,403)	(5,654,986,601)	(5,253,030,900)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11,264,722	13,167,068	347,591,275	408,031,565
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	105,041,770	(54,618,157)	3,226,148,123	(1,697,701,682)
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(108,351,310)	(77,214,525)	(3,313,911,088)	(2,397,767,333)
	<u>2,848,656,162</u>	<u>2,620,682,348</u>	<u>87,129,923,895</u>	<u>81,447,120,574</u>
สินทรัพย์ดำเนินงานเพิ่มขึ้น (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
เงินลงทุนเพื่อค้า	(150,364)	-	(4,863,368)	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	(18,650,864)	(262,360,325)	(572,824,015)	(8,154,972,203)
ลูกหนี้การค้า	(1,204,184)	(117,223)	(36,984,093)	(3,643,664)
ลูกหนี้อื่น	(6,788,831)	(20,385,183)	(208,505,370)	(633,634,670)
สินค้าคงเหลือ	(116,841)	(285,070)	(3,588,553)	(8,860,857)
พัสดुकงเหลือ-สุทธิ	(5,441,134)	(5,247,716)	(167,113,559)	(163,115,288)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(1,082,524)	(2,280,841)	(33,247,574)	(70,895,612)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	(12,580,398)	(14,557,318)	(386,381,788)	(452,486,569)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(548,570)	(493,262)	(16,848,243)	(15,332,114)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(19,764,541)	(12,336,179)	(607,028,396)	(383,446,687)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	1,989,009	-	61,088,451	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2556	2555	2556	2555
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(162,121,457)	60,057,287	(4,979,236,678)	1,866,766,654
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	53,791,729	(34,565,694)	1,652,105,490	(1,074,408,923)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	1,227,319	962,485	37,694,665	29,917,015
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	27,515,507	25,137,559	845,083,831	781,353,247
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(710,169,015)	(567,583,232)	(21,811,422,635)	(17,642,246,361)
	(854,095,159)	(834,054,712)	(26,232,071,835)	(25,925,006,032)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,994,561,003	1,786,627,636	60,897,852,060	55,522,114,542
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,395,339,053	2,593,493,278	42,855,051,603	80,613,810,894
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(2,354,308,851)	(4,184,804,025)	(72,307,893,266)	(130,076,681,626)
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	(322)	-	(9,904)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	176,464,304	172,277,403	5,654,986,601	5,253,030,900
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	100,396,660	118,200,741	3,083,482,853	3,674,045,077
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(739,582,773)	(830,371,281)	(22,714,807,432)	(25,810,513,557)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(61,742,136)	(78,560,672)	(1,896,286,368)	(2,441,909,229)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,483,434,065)	(2,209,764,556)	(45,325,475,913)	(68,788,217,541)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง	-	(5,336,878)	-	(165,886,724)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	-	(324,220,574)	-	(10,077,780,516)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	500,000,000	-	15,356,501,175	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(165,604,589)	(779,224,772)	(5,086,214,131)	(24,220,721,506)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(30,543,644)	(58,254,561)	(938,087,010)	(1,810,732,345)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(2,557,595)	(1,134,772)	(78,551,421)	(35,272,232)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	157,137,829	-	4,884,330,844
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(9,392,901)	(4,757,745)	(288,484,203)	(147,885,456)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	(567,346)	-	(17,634,862)
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	-	3,011,635,419	-	93,610,964,898
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนการได้มาซึ่งหุ้น	-	(21,161,152)	-	(657,754,189)
เงินปันผลจ่าย	(783,293,240)	(587,634,391)	(24,057,287,130)	(18,265,498,552)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(491,391,969)	1,386,481,057	(15,092,122,720)	43,096,129,360
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	19,734,969	963,344,137	480,253,427	29,830,026,361
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,732,902,915	744,934,786	53,081,588,927	23,607,877,304
	1,752,637,884	1,708,278,923	53,561,842,354	53,437,903,665
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(24,579,994)	24,623,992	3,141,900,018	(356,314,738)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	1,728,057,890	1,732,902,915	56,703,742,372	53,081,588,927
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	215,781,299	117,922,593	6,627,291,545	3,665,399,740
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดจากดอกเบี้ยทบต้น	32,645,145	3,812,282	1,002,630,417	118,497,538

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

1. ข้อมูลทั่วไป

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

บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจที่ขอขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 11 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2556	2555
โครงการของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแท็ค 4	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25	25
คอนแท็ค 3	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราซ อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2556	2555
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เยตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอียู 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ 28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70	70
เอ 4/48 และ 5/48				
- แปลงเอ 4/48 และ เอ5/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
- แปลงเอ 6/48 ¹	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	100
คอนแท็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5	5
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45	45
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
กัมพูชา บี ²	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	33.333334
ซอติกา	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมาร์ เอ็ม 3 ³	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	100
เมียนมาร์ เอ็ม 11 ⁴	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	45	45
พื้นที่ร่วมพัฒนาไทย มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ ⁵	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7	7
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2556	2555
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)				
สินภูฮ่อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
ปี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60	60
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75	75
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ ฟิฟวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423 พี ⁶	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	-	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	28.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์ ⁷	อียิปต์	Edison International SPA	-	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาร์ เอเชีย จำกัด (PTTEP SA)				
เมียนมาร์พีเอสซี จี และอีพี 2 ⁸	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอีพี เซาร์ เอเชีย จำกัด	90	90
เมียนมาร์ MD-7 และ MD-8 ⁹	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอีพี เซาร์ เอเชีย จำกัด	100	-
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเชิร์ท ¹⁰	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited	18	18

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2556	2555
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด	34	34
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง ¹¹	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี ¹²	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20	20
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEP CA)				
แคนาดา ฮอยล์ แชนด์ เคเคดี	แคนาดา	Statoil Canada Ltd	40	40
โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ ฟิฟวาย จำกัด (PTTEP AP)				
พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย *	ออสเตรเลีย			
* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย มีดังต่อไปนี้				

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2556	2555
เอซี/แอล 7, เอซี/ แอล 8, เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/พี 33, เอซี/ พี 34 และ เอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/ แอล 1, เอซี/ แอล 2 และเอซี/ แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอซี/ อาร์แอล 10 ¹³	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	90	90
เอซี/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100
เอซี/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/ อาร์แอล 5, เอซี/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	50	50
ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20	20
เอซี/ พี 17 ¹⁴	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	-	100
เอซี/ พี 40 ¹⁵	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ		
			2556	2555	
โครงการของกลุ่มบริษัท โคฟ เอนเนอร์ยี จำกัด (Cove)					
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5	
โมซัมบิก โรมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10	10	
เคนยา แอล 10 เอ และ แอล 10 บี					
- แอล 10 เอ ¹⁶	เคนยา	BG Kenya Limited	31.25	25	
- แอล 10 บี	เคนยา	BG Kenya Limited	15	15	
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10	10	
โครงการของบริษัท Natuna 2 B.V. (Natuna 2)					
นาทูนา ซี เอ ¹⁷	อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.5	-	

¹ เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลข เอ 4/48, เอ 5/48 และ เอ 6/48 ที่มีกำหนดครบอายุสัมปทานในวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2556 ได้ยื่นหนังสือแจ้งความประสงค์ขอต่อระยะเวลาสำรวจปิโตรเลียมสำหรับแปลงดังกล่าวเป็นเวลา 3 ปี สิ้นสุดถึงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2559 และเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2556 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้อนุมัติอย่างเป็นทางการให้มีการต่อระยะเวลาสำรวจปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ เอ 4/48 และ เอ 5/48 ส่วนแปลงสำรวจ เอ 6/48 ไม่ได้รับการอนุมัติให้ต่ออายุสัมปทาน

² เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2556 Cambodian National Petroleum Authority ได้มีหนังสืออนุมัติการขอลงทุนในโครงการกัมพูชา บี ซึ่งมีบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการ

³ - เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการ และถือหุ้นทั้งหมดใน เมียนมาร์ เอ็ม 3 ได้มีการลงนามในสัญญา Farmout Agreement กับ บริษัทย่อยของ Mitsui Oil Exploration Co., Ltd (MOECO) โดย ปตท.สผ.อ.ได้โอนสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 20 ในแปลงเอ็ม 3 ให้กับบริษัทย่อยของ MOECO ทั้งนี้ ปตท.สผ.อ. จะยังคงเป็นผู้ดำเนินการ และถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80 โดยการเข้าร่วมทุนดังกล่าวได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลสหภาพเมียนมาร์แล้วเมื่อวันที่ 3 กันยายน 2556

- เปลี่ยนชื่อโครงการจากพม่า เอ็ม 3 เป็น เมียนมาร์ เอ็ม 3

⁴ เปลี่ยนชื่อโครงการจาก พม่า เอ็ม 11 เป็น เมียนมาร์ เอ็ม 11

⁵ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอนเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

⁶ เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2556 บริษัท Murphy Australia Oil Pty Ltd ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในแปลงสัมปทาน ดับเบิลยูเอ 423 พี ที่ บริษัท พีทีทีอีพี ออสเตเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท เข้าร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในแปลงสัมปทานดังกล่าว โดยได้รับอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556

⁷ ในเดือนมีนาคม 2554 บริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ในโครงการซิดิ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ หลังจากได้ดำเนินการตามภาวะผูกพันเสร็จสิ้น บริษัทได้จดทะเบียนเลิกบริษัทโดยมีผลตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2556 โดยบริษัทได้ดำเนินการขอซื้อบริษัท (Strike Off) ออกจากทะเบียนบริษัทต่อ นายทะเบียน ณ หมู่เกาะเคย์แมน

- ⁸ เปลี่ยนชื่อโครงการจาก พม่าพีเอสซี จี และอีพี 2 เป็น เมียนมาร์พีเอสซี จี และอีพี 2
- ⁹ เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2556 บริษัท พีทีทีอีพี เซาร์ เอเชีย จำกัด ได้รับอนุมัติสิทธิการสำรวจในแปลง MD-7 และ MD-8 จากสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์
- ¹⁰ เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2556 บริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด ได้ยื่นเอกสารแก่ผู้ร่วมทุนเพื่อขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 18 ในโครงการ นิวซีแลนด์ เกรทเซิร์ ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากทางรัฐบาลนิวซีแลนด์
- ¹¹ เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2556 บริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด และผู้ร่วมทุนยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการ อินโดนีเซีย ซาดัง หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันขั้นต่ำช่วงระยะเวลาสำรวจที่ 1 ครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- ¹² เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2556 บริษัท พีทีทีอีพี เซาร์ ซาการี จำกัด ขอถอนการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการอินโดนีเซีย เซาร์ ซาการี ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- ¹³ เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2556 บริษัท PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd ได้รับอนุมัติการขอพื้นที่สงวนเพื่อการพัฒนา (retention lease) ใน 2 พื้นที่ของแปลงสัมปทาน เอซี/พี 24 และเปลี่ยนชื่อเป็น เอซี/อาร์แอล 10 ส่วนอีก 2 พื้นที่ที่เหลือของแปลงสัมปทาน เอซี/พี 24 ได้สิ้นสุดระยะเวลาการสำรวจในวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2556
- ¹⁴ เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2556 บริษัท PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd ได้ยื่นเรื่องขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทาน เอซี/พี 17 โดยได้รับอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2556
- ¹⁵ เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2555 บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทาน เอซี/พี 40 โดยได้รับอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556
- ¹⁶ เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2556 รัฐบาลเคนยาได้อนุมัติการโอนสัดส่วนการร่วมทุนจากบริษัท Premier Oil ร้อยละ 20 ให้แก่ผู้ร่วมทุนที่เหลือในแปลง แอล10A ซึ่งมีผลให้บริษัท Cove Energy Kenya Limited (CEKL) มีสัดส่วนการร่วมทุนในแปลงดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 25 เป็นร้อยละ 31.25
- ¹⁷ รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 เรื่องการซื้อขายธุรกิจ

2. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความรวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

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

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

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สิทธิประโยชน์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

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

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาในระหว่างปี มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง รายได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15	เรื่อง สิ่งจูงใจสัญญาเช่าดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27	เรื่อง การประเมินเนื้อหาของรายการที่เกี่ยวกับรูปแบบของกฎหมายตามสัญญาเช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 1	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4	เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอนการบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 17	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 18	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4	เรื่อง สัญญาประกันภัย
-------------------------------------	-----------------------

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อข้อมูลทางการเงินที่จะนำเสนอ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การจัดท่างบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อย และกิจการร่วมค้าที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดท่างบการเงินรวม

บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้ว กลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ ได้พิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไป หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับ จะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ดินทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิพลอย่าง เป็นสาระสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน และใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีสิทธิพลอย่าง เป็นสาระสำคัญ จนถึงวันที่การมีสิทธิพลอย่าง เป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน และความเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มา จะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม เว้นแต่กรณีที่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกัน หรือยินยอมที่จะชำระภาระผูกพันของบริษัทร่วม

บริษัทร่วมจะเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

กิจการร่วมค้า

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สิ้นทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการร่วมค้ารายการต่อรายการในงบการเงิน

สิ้นทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สิ้นทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement รายการต่อรายการในงบการเงิน

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและสิ้นทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 15 และข้อ 1 ตามลำดับ

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อย ในเครือเดียวกันและบริษัทร่วม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศอื่นที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สิ้นทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน รายการกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่า สิ้นทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

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

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

4.4 เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคา

เงินลงทุนเพื่อค้าวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมของหน่วยลงทุนคำนวณจากมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของหน่วยลงทุน รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้ารับรู้ในงบกำไรขาดทุน

4.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงในมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้ที่ค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หักสงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิด

4.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.7 พัสตคงเหลือ

พัสตคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่าหักด้วยสำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและค่าเสื่อมสำหรับพัสตที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งาน ราคาทุนของพัสตคงเหลือคำนวณโดยวิธีราคาทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

4.8 เงินลงทุนเพื่อขาย

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

บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุน

4.9 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะถูกบันทึกรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้น จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตามประสงค์เสร็จสิ้นลง

สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป บริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเป็นทุนซึ่งคำนวณจาก อัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ นั้น หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน บริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับการระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

4.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

■ สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายการเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา และค่าสูญสิ้น

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

ค่าเสื่อมราคาสำหรั้บค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

ค่าเสื่อมราคาเฉพาะอุปกรณ์การผลิต (processing facilities) ของธุรกิจ Oil sand คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งมีอายุ 36 ปี

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิธีของของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากกิจการร่วมค้า

■ **ท่อนส่งก๊าซและอื่นๆ**

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 1 ถึง 40 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีการปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดขึ้น

4.11 รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

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

กลุ่มบริษัทได้บันทึกการจ่าย Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17)

4.12 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมคือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทร่วมจะรวมไว้ในบัญชี เงินลงทุนในบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีรายการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

4.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

■ ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทร่วมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

■ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญาแต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

■ สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร

บริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.10 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวด

4.14 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.15 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจาก ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุน และค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

4.16 ค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทน

ค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทนเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทน และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.17 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

4.18 สัญญาเช่าระยะยาว

▪ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.19 ผลประโยชน์พนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สม. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสินสภาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทิสโก้ร่วมทุน 1 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงาน และเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3-15 ของเงินเดือน พนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อ ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัททยอยรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลง (Transitional liabilities) เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัททยอยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าวคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method)

เมื่อผลประโยชน์พนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ย จนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

4.20 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.21 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.22 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้จากสัญญาบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซรับรู้ตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.23 รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ โดยประมาณจากปริมาณที่ได้ส่งมอบในระหว่างปีสัญญาและจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29)

กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินค่าภาคหลวงล่วงหน้าจากเงินที่ได้รับล่วงหน้าภายใต้สัญญา Take-or-Pay แก่รัฐบาลพม่า และจะตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21)

4.24 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีหรือรายได้ภาษีของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย

- ภาษีเงินได้ซึ่งคำนวณตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และประมวลรัษฎากร
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า
- ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย
- ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีซึ่งคำนวณตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20

4.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.26 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงานที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ในการพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้พิจารณาถึงประเภทของผลิตภัณฑ์ รวมถึงเขตภูมิศาสตร์ โดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งส่วนงานธุรกิจจะกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น

4.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

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

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินทั้งหมดจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะสุทธิด้วยต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน ทั้งนี้การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทเงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และเงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด รวมถึงหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายนั้น เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำรายการและรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบกพร่องซึ่งการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามี การด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีที่มีข้อบกพร่องซึ่งการด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุน จากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสด ในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้การเปลี่ยนแปลงใน มูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีกิจการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐาน ผลของการบันทึกการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลับกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณี กิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการ ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูก ป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มี ประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุน ผลกำไร หรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

5. การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อ การรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของ ความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายที่รายงาน ในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

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

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบ ของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกร แหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

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

การด้อยค่าของสินทรัพย์

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

ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

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

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้สมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

ผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ (Employee Retirement Plans)

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทอยู่ในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต ซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดสมมติฐานที่เกี่ยวข้องซึ่งประกอบด้วยสมมติฐานทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26

เมื่อผลประโยชน์สำหรับพนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ยจนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง ในกรณีที่ผลประโยชน์พนักงานมีการจ่ายจริงค่าใช้จ่ายจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการผลประโยชน์สำหรับพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs)

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยวิศวกรของบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบันคิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

บริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

6. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556 บริษัท PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท และบริษัท Pertamina Hulu Energi Oil and Gas (บริษัทย่อยของบริษัท Pertamina) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreements : SPAs) ร่วมกันในอัตราส่วนร้อยละ 50 และร้อยละ 50 ตามลำดับ เพื่อเข้าซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. (บริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation) ที่ถือครองสัดส่วนร้อยละ 23 ในโครงการ Natuna Sea A นอกชายฝั่ง ประเทศอินโดนีเซีย

โดยในวันที่ 6 ธันวาคม 2556 บริษัท PTTEP NH และบริษัท Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ได้เสร็จสิ้นการเข้าซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. ทำให้กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการ Natuna Sea A ร้อยละ 11.5 โดยบริษัทได้บันทึกเงินลงทุนนี้เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินของบริษัท PTTEP NH ตามวิธีราคาทุน ส่วนในงบการเงินรวมจะบันทึกด้วยวิธีรวมตามสัดส่วน

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	25.07	809.56
ลูกหนี้การค้า	17.49	564.85
พัสดุดังเหลือ	2.08	67.23
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	0.29	9.38
ลูกหนี้อื่น	0.82	26.35
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2.39	77.07
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	271.78	8,776.91
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	29.23	943.94
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1.92	62.08
เจ้าหนี้การค้า	(6.93)	(223.90)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(62.00)	(2,002.21)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(8.63)	(278.64)
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	(0.06)	(1.88)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(1.32)	(42.84)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1.23)	(39.78)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(6.78)	(218.98)
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนอุปกรณ์การผลิต	(35.95)	(1,160.82)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(8.22)	(265.39)
สินทรัพย์สุทธิ	219.95	7,102.93
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(66.33)	(2,141.91)
ค่าความนิยม	112.39	3,629.55
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	266.01	8,590.57

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจจำนวน 112.39 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (3,629.55 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 66.33 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,141.91 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่บนฐานภาษีซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 46.06 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,487.64 ล้านบาท) เกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้จะไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของบริษัท

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	1,637.06	1,378.46	53,717.79	42,224.48
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	676.59	42.44	22,201.33	1,300.03
- ตั๋วเงินคลัง	43.39	871.02	1,423.70	26,680.63
รวม	2,357.04	2,291.92	77,342.82	70,205.14

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	1,051.47	934.21	34,502.41	28,616.33
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	676.59	40.03	22,201.33	1,226.26
- ตั๋วเงินคลัง	-	758.66	-	23,239.00
รวม	1,728.06	1,732.90	56,703.74	53,081.59

เงินฝากธนาคารประเภทเผื่อเรียกสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.55 ต่อปี (ในระหว่างปี 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 4.25 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.48 – 4.57 ต่อปี (ในระหว่างปี 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 5.65 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.39 – 2.70 ต่อปี (ในระหว่างปี 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.50 – 3.09 ต่อปี)

8. เงินลงทุนเพื่อค้า

กลุ่มบริษัทได้นำเงินสภาพคล่องส่วนเกินไปลงทุนในกองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง เพื่อเป็นการบริหารสภาพคล่องส่วนเกินระยะสั้น กลุ่มบริษัทบันทึกเงินลงทุนในกองทุนดังกล่าวเป็นเงินลงทุนเพื่อค้าที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อกองทุน

การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อค้าสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	-
การซื้อเพิ่มขึ้น	0.157	5.07
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	(0.010)	(0.31)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.004)	(0.07)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	0.143	4.69

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	-
การซื้อเพิ่มขึ้น	0.150	4.86
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	(0.009)	(0.29)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.004)	(0.07)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	0.137	4.50

9. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	864.01	834.17	28,351.29	25,551.99
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	30.24	36.07	992.35	1,104.99
รวม	894.25	870.24	29,343.64	26,656.98

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	535.76	531.81	17,579.97	16,290.13
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	30.24	36.07	992.35	1,104.99
รวม	566.00	567.88	18,572.32	17,395.12

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	843.51	825.71	27,678.69	25,292.79
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	3.78	0.01	124.06	0.30
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	1.07	-	32.92
- เกิน 6 เดือน	46.96	43.45	1,540.89	1,330.97
รวม	894.25	870.24	29,343.64	26,656.98

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	532.71	528.55	17,480.14	16,190.30
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	33.29	39.33	1,092.18	1,204.82
รวม	566.00	567.88	18,572.32	17,395.12

10. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	8.84	11.81	290.00	361.86
Chevron Product Company	6.25	16.49	205.19	504.67
Chevron U.S.A. INC.	-	2.72	-	83.40
Ministry of Oil and Gas (Oman)	1.31	1.55	42.95	47.44
Mobil Oil Australia Pty Ltd.	9.58	-	314.52	-
Myanmar Oil and Gas Enterprise	39.48	32.31	1,295.44	989.61
Myanmar Petrochemical Enterprise	-	3.80	-	116.36
Petro Diamond Co.,Ltd	6.65	-	218.24	-
Petrobras Singapore Private Limited	6.25	-	205.12	-
Sembawang Corporation	8.51	-	279.33	-
Shell International Eastern Trading Company (SIETCO)	-	18.89	-	578.75
SK Energy Co.,Ltd.	-	18.92	-	579.66
Star Petroleum Refining Co., Limited	10.57	2.26	346.76	69.13
Statoil Canada Ltd.	19.24	22.43	631.23	687.04
Thai Oil Plc.	-	8.17	-	250.39
Unipet Asia Co.,Ltd.	27.99	19.50	918.42	597.18
Vietnam National Oil and Gas Group	5.95	-	195.20	-
Vitol Asia PTE Limited	-	10.15	-	310.94
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.41	1.30	46.39	39.93
อื่นๆ	0.11	0.07	3.46	2.40
รวม	152.14	170.37	4,992.25	5,218.76

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
Star Petroleum Refining Co., Limited	3.37	2.26	110.58	69.13
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.35	0.33	11.60	9.98
อื่นๆ	0.03	0.01	0.87	0.60
รวม	3.75	2.60	123.05	79.71

ลูกหนี้การค้า สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	145.89	161.02	4,787.13	4,932.28
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	6.25	9.35	205.12	286.48
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	152.14	170.37	4,992.25	5,218.76

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	3.75	2.60	123.05	79.71
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	3.75	2.60	123.05	79.71

11. พักค้างเหลือ-สุทธิ

พักค้างเหลือ-สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
พักค้างเหลือในราคาทุน	329.22	306.54	10,802.82	9,389.90
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(1.41)	(2.14)	(46.30)	(65.78)
พักค้างเหลือ-สุทธิ	327.81	304.40	10,756.52	9,324.12

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
พักค้างเหลือในราคาทุน	116.55	111.77	3,824.45	3,423.61
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(0.61)	(0.77)	(19.99)	(23.46)
พักค้างเหลือ-สุทธิ	115.94	111.00	3,804.46	3,400.15

12. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	48.76	87.63	1,599.92	2,684.27
รายได้ค้างรับ	5.44	12.05	178.69	369.13
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	11.06	7.59	362.92	232.45
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	38.67	28.45	1,268.87	871.54
อื่น ๆ	42.31	28.68	1,388.23	878.54
รวม	146.24	164.40	4,798.63	5,035.93

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	24.45	20.87	802.20	639.35
รายได้ค้างรับ	7.85	14.98	257.79	458.93
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	2.92	1.51	95.76	46.07
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	18.04	-	591.93	-
อื่น ๆ	4.83	1.88	158.51	57.52
รวม	58.09	39.24	1,906.19	1,201.87

13. เงินลงทุนเพื่อขาย

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

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเพื่อขาย สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	1.25	38.24
ผลกำไรที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	0.41	12.38
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	3.84
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	1.66	54.46

14. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

14.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากราคาตลาดโลก)	5,978.42	5,331.68	183,717.88	165,668.17
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.76	52.48	54.79
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.91	0.85	27.27	26.51
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	22.58	13.51	693.72	420.04
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	19.24	21.37	591.26	664.29
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	2.60	1.90	79.24	58.90
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	3.59	2.81	108.53	87.49

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากราคาตลาดโลก)	3,722.49	3,400.98	114,292.06	105,667.33
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.76	52.48	54.79
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	135.03	125.76	4,233.62	3,908.07
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	9.95	10.03
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	22.58	13.51	693.72	420.04
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	19.24	21.36	591.26	664.00
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	2.60	1.90	79.24	58.90
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	3.59	2.81	108.53	87.49

* ไม่รวมค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

14.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	17.68	18.93	580.00	580.00
รวม	17.68	18.93	580.00	580.00
ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นนำ จำกัด	940.34	875.92	30,856.04	26,830.71
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส จำกัด	4.77	1.85	156.58	56.58
PTTEP Offshore Investment Company Limited	4,665.84	3,847.24	153,102.84	117,847.15
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	17.68	18.93	580.00	580.00
รวม	5,628.63	4,743.94	184,695.46	145,314.44

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	18.93		580.00	
เพิ่มขึ้น	-		-	
รับคืนเงินกู้	-		-	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(1.25)		(38.69)	
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-		38.69	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	17.68		580.00	

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	4,743.94	145,314.44
เพิ่มขึ้น	2,386.95	73,341.38
รับคืนเงินกู้	(1,395.34)	(42,873.09)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(106.92)	(3,285.30)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	12,198.03
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	5,628.63	184,695.46

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.65 – 4.02 ต่อปี (ในระหว่างปี 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.65 – 4.02 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.25 ต่อปี (ในระหว่างปี 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.35 – 4.60 ต่อปี)

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

15.1 รายละเอียดบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
								31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		
บริษัทย่อย													
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	516.38	516.38	ปตท.สผ.	100%	100%	516.38	516.38	2,154.44	1,805.54	-	-
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.007	0.007	ปตท.สผ. ปตท.สผ.อ.	75% 25%	75% 25%	0.005 0.002	0.005 0.002	1,285.22 428.21	903.81 301.76	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(13.73)	(12.19)	-	-
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(21.20)	(19.23)	-	-
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	148.21	(7.54)	-	-
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(4.97)	(19.22)	-	-
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(67.29)	(101.45)	-	-
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(141.55)	(120.99)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.ท.) ¹	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	2.54	ปตท.สผ.อ.	-	100%	-	2.54	-	(2.59)	-	-
บริษัท พีทีทีอพี เซอร์วิสเชส จำกัด (พีทีทีอพี เซอร์วิสเชส)	ไทย	ให้บริการ	0.03	0.03	ปตท.สผ.	25%	25%	0.01	0.01	2.25	0.57	-	-
					ปตท.สผ.อ.	75%	75%	0.04	0.04	9.79	4.75	-	-
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.00	4.00	ปตท.สผ.	51%	51%	99.79	99.79	139.85	155.12	175.69	172.28
					PTTEPO	49%	49%	95.18	95.18	108.65	123.32	168.80	165.52
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP OM	100%	100%	0.05	0.05	(85.19)	(81.81)	-	-
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH) ²	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	0.05	PTTEP OM	-	100%	-	0.05	-	(34.05)	-	-
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(1,136.28)	(865.74)	-	-
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(106.19)	(111.65)	-	-
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB) ³	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	0.05	PTTEP ID	-	100%	-	0.05	-	(11.21)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. อินดามัน จำกัด (ปตท.สผ.อินดามัน) ⁴	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.007	0.007	ปตท.สผ.ส.	100%	100%	0.007	0.007	(0.003)	(0.004)	-	-
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(177.45)	(121.98)	-	-
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP AI	100%	100%	0.05	0.05	(16.22)	(15.62)	-	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER) ³	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	0.05	PTTEP AI	-	100%	-	0.05	-	(33.76)	-	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับ ปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
								31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทย่อย													
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.45	0.45	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(72.08)	(66.18)	-	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD) ²	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	0.05	PTTEPH	-	100%	-	0.05	-	(11.30)	-	-
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(29.76)	(1.70)	-	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(21.00)	(19.07)	-	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(80.14)	(74.93)	-	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	0.04	PTTEPH	100%	100%	0.04	0.04	(313.98)	(255.09)	-	-
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(473.88)	(278.14)	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(0.34)	(0.17)	-	-
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.001	0.001	PTTEP IH	100%	100%	0.001	0.001	(17.68)	(16.88)	-	-
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	(3.74)	(3.47)	-	-
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	(483.49)	(257.29)	-	-
JV Marine Limited (JV Marine)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	2.57	1.11	-	-
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(4.85)	(3.61)	-	-
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(8.01)	(2.75)	-	-
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(4.75)	(3.74)	-	-
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(18.22)	(15.10)	-	-
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ⁶	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,485.05	1,000.05	PTTEP IH	0.00005%	0.00005%	0.0005	0.0005	(1.43)	(1.43)	-	-
					PTTEP NL	99.99995%	99.99995%	1,485.05	1,000.05	1,110.54	794.51	-	-
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ⁶	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,485.05	1,000.05	PTTEP NC	100%	100%	1,485.05	1,000.05	1,383.11	790.01	-	-
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP NC	100%	100%	0.05	0.05	4.06	2.32	-	-
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA) ⁵	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP	100%	100%	0.05	0.05	0.04	0.04	-	-
Cove Energy Limited (Cove) **	อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	21.13	21.13	PTTEP AI	100%	100%	21.13	21.13	(24.90)	14.73	-	-
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ⁹	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.001	-	ปตท.สผ.	25%	-	0.0003	-	0.0003	-	-	-
					ปตท.สผ.อ.	75%	-	0.001	-	0.001	-	-	-
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) ¹⁰	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	23.08	-	ปตท.สผ.อ.	25%	-	5.77	-	5.57	-	-	-
					PTTEP HK	75%	-	17.31	-	16.72	-	-	-
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) ¹⁰	บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	23.08	-	PTTEP NH	100%	-	23.08	-	23.08	-	-	-
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas	บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	23.03	-	PTTEP BI	99.999998%	-	23.03	-	22.75	-	-	-
Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ¹¹					PTTEP NH	0.000002%	-	0.0000004	-	0.0000004	-	-	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
								31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทร่วม													
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	49.58	49.58	ปตท.สผ.	50%	50%	24.79	24.79	27.12	24.05	-	-
บริษัท พีทีที ไชโย จำกัด (PTT ICT)	ไทย	ให้บริการ	3.94	3.94	ปตท.สผ.	20%	20%	0.79	0.79	4.15	3.70	0.51	-
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ⁷	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	0.97	0.97	PTTEP AAO	50%	50%	1.50	0.48	5.57	3.45	-	-
UAQ Petroleum Limited (UAQ) ⁸	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.001	-	PTTEP FH	30%	30%	0.0004	-	0.0004	-	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน													
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.10	0.10	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	0.05	0.05	0.05	0.05	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรินดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.03	0.03	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.008	0.008	72.85	69.16	140.33	125.82
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.10	0.10	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	8.01	8.01	48.74	49.04	91.92	84.86
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.00	4.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	329.77	329.77	177.39	184.07	56.65	86.32
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.40	4.40	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	109.95	109.95	45.35	51.06	29.38	32.50
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	0.001	0.001	PTTEP FH	50%	50%	0.0006	0.0006	(18.22)	(16.83)	-	-
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	0.0001	0.0001	JV Marine	13.11%	13.11%	20.98	22.29	25.21	23.79	1.18	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	3,966.47	3,966.47	PTTEP CA	40%	40%	2,900.97	2,484.17	2,835.38	2,482.75	270.98	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	21.17	21.17	PTTEP CA	32%	32%	5.58	6.09	6.31	6.36	-	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.06	0.06	PTTEPO	80%	80%	0.05	0.05	(33.20)	(26.11)	-	-
NST Supply Base Company Limited (NST)	ไทย	ฐานสนับสนุนการปฏิบัติการปิโตรเลียมท่าเรือและคลังสินค้า	32.20	32.20	JV Shore Base	15.67%	15.67%	5.05	5.05	0.88	1.66	-	-
Natuna 2 B.V. (Natuna 2) ¹²	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.10	-	PTTEP NH	50%	-	266.01	-	267.87	-	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ : บริษัทถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

หน่วย : ล้านบาท													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
								31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		
บริษัทย่อย													
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	20,000.00	20,000.00	ปตท.สผ.	100%	100%	16,944.39	15,817.66	70,694.77	55,306.45	-	-
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.17	0.17	ปตท.สผ.	75%	75%	0.16	0.15	42,192.42	27,685.02	-	-
					ปตท.สผ.อ.	25%	25%	0.05	0.05	14,051.10	9,243.24	-	-
					PTTEP SV	100%	100%	1.64	1.53	(450.57)	(373.30)	-	-
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	1.64	1.53	(695.53)	(588.93)	-	-
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.12	2.12	PTTEPO	100%	100%	1.64	1.53	4,863.33	(231.05)	-	-
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	1.64	1.53	(163.21)	(588.89)	-	-
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	1.64	1.53	(2,207.98)	(3,107.47)	-	-
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.10	2.10	PTTEPO	100%	100%	1.64	1.53	(4,644.83)	(3,706.22)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.ท.) ¹	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100.00	ปตท.สผ.อ.	-	100%	-	77.78	-	(79.28)	-	-
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส)	ไทย	ให้บริการ	1.00	1.00	ปตท.สผ.	25%	25%	0.21	0.19	73.79	17.42	-	-
					ปตท.สผ.อ.	75%	75%	1.45	1.35	321.27	145.49	-	-
					บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท.สผ.	51%	51%	3,274.49
					PTTEPO	49%	49%	3,122.87	2,915.22	3,565.19	3,777.62	5,390.00	5,046.97
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.91	1.91	PTTEP OM	100%	100%	1.64	1.53	(2,795.26)	(2,505.84)	-	-
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH) ²	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	1.90	PTTEP OM	-	100%	-	1.53	-	(1,042.94)	-	-
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPO	100%	100%	1.64	1.53	(37,285.49)	(26,519.12)	-	-
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPH	100%	100%	1.64	1.53	(3,484.49)	(3,419.97)	-	-
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB) ³	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	1.88	PTTEP ID	-	100%	-	1.53	-	(343.26)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. อันดามัน จำกัด (ปตท.สผ.อันดามัน) ⁴	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.25	0.25	ปตท.สผ.ส.	100%	100%	0.24	0.23	(0.12)	(0.12)	-	-
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEPH	100%	100%	1.64	1.53	(5,822.86)	(3,736.47)	-	-
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP AI	100%	100%	1.64	1.53	(532.12)	(478.62)	-	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER) ³	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	1.69	PTTEP AI	-	100%	-	1.53	-	(1,034.25)	-	-

หน่วย : ล้านบาท													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
								31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		
บริษัทย่อย													
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.53	1.53	PTTEPH	100%	100%	1.48	1.38	(2,365.22)	(2,027.08)	-	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD) ²	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	1.67	PTTEPH	-	100%	-	1.53	-	(346.17)	-	-
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.59	1.59	PTTEPH	100%	100%	1.64	1.53	(976.42)	(52.22)	-	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.70	1.70	PTTEPH	100%	100%	1.64	1.53	(688.96)	(584.29)	-	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.74	1.74	PTTEP ID	100%	100%	1.64	1.53	(2,629.73)	(2,295.16)	-	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.20	1.20	PTTEPH	100%	100%	1.15	1.07	(10,302.81)	(7,813.76)	-	-
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.77	1.77	PTTEPH	100%	100%	1.64	1.53	(15,549.73)	(8,519.77)	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	1.64	1.64	PTTEPH	100%	100%	1.64	1.53	(11.32)	(5.23)	-	-
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	0.04	PTTEP IH	100%	100%	0.04	0.04	(580.09)	(517.01)	-	-
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.64	1.53	(122.62)	(106.20)	-	-
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.64	1.53	(15,865.13)	(7,913.52)	-	-
JV Marine Limited (JV Marine)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.64	1.53	84.31	34.05	-	-
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.64	1.53	(159.30)	(110.55)	-	-
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.64	1.53	(262.70)	(84.21)	-	-
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.64	1.53	(155.95)	(114.53)	-	-
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.64	1.53	(597.82)	(462.60)	-	-
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ⁶	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	48,729.79	31,692.79	PTTEP IH	0.00005%	0.00005%	0.02	0.02	(46.87)	(43.75)	-	-
					PTTEP NL	99.99995%	99.99995%	48,729.77	30,633.12	36,440.74	24,337.21	-	-
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ⁶	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	48,729.75	31,692.75	PTTEP NC	100%	100%	48,729.75	30,633.09	45,384.65	24,199.40	-	-
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.55	1.55	PTTEP NC	100%	100%	1.66	1.55	133.22	71.15	-	-
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA) ⁵	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.56	1.56	ปตท.สผ.	100%	100%	1.64	1.53	1.25	1.30	-	-
Cove Energy Limited (Cove) **	อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	647.23	647.23	PTTEP AI	100%	100%	693.33	647.23	(816.99)	451.32	-	-
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ⁹	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	-	ปตท.สผ.	25%	-	0.01	-	0.01	-	-	-
					ปตท.สผ.อ.	75%	-	0.03	-	0.03	-	-	-
					ปตท.สผ.อ.	25%	-	189.36	-	182.83	-	-	-
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) ¹⁰	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	755.01	-	PTTEP HK	75%	-	568.07	-	548.50	-	-	-
					PTTEP NH	100%	-	757.42	-	757.26	-	-	-
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) ¹⁰	บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	755.04	-	PTTEP BI	99.999998%	-	755.78	-	746.55	-	-	-
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ¹¹	บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	753.41	-	PTTEP NH	0.000002%	-	0.00002	-	0.00001	-	-	-

หน่วย : ล้านบาท													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
								31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555		
บริษัทร่วม													
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	1,800.00	1,800.00	ปตท.สผ.	50%	50%	813.43	759.34	890.04	736.55	-	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTT ICT)	ไทย	ให้บริการ	150.00	150.00	ปตท.สผ.	20%	20%	25.86	24.14	136.06	113.25	15.00	-
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ⁷	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	33.77	33.77	PTTEP AAO	50%	50%	49.14	14.70	182.82	105.83	-	-
UAQ Petroleum Limited (UAQ) ⁸	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	-	PTTEP FH	30%	30%	0.01	-	0.01	-	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน													
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	3.68	3.68	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	1.59	1.48	1.59	1.48	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.76	0.76	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.25	0.23	2,390.36	2,118.44	4,275.51	3,919.95
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	2.62	2.62	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	262.71	245.24	1,599.40	1,502.27	2,807.85	2,641.69
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	10,820.88	10,101.34	5,820.68	5,638.33	1,730.14	2,632.02
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	110.00	110.00	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	3,607.88	3,367.97	1,488.17	1,563.93	917.98	997.61
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	0.04	0.04	PTTEP FH	50%	50%	0.02	0.02	(597.79)	(515.68)	-	-
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	0.003	0.003	JV Marine	13.11%	13.11%	688.30	682.69	827.38	728.76	36.67	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	127,684.27	127,684.27	PTTEP CA	40%	40%	101,245.17	76,094.04	98,956.04	76,050.53	8,891.95	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	681.63	681.63	PTTEP CA	32%	32%	194.81	186.62	220.21	194.96	-	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	2.13	2.13	PTTEPO	80%	80%	1.64	1.53	(1,089.37)	(799.70)	-	-
NST Supply Base Company Limited (NST)	ไทย	ฐานสนับสนุนการปฏิบัติการปิโตรเลียมท่าเรือและคลังสินค้า	1,000.00	1,000.00	JV Shore Base	15.67%	15.67%	165.57	154.56	28.99	50.99	-	-
Natuna 2 B.V. (Natuna 2) ¹²	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	3.22	-	PTTEP NH	50%	-	8,728.87	-	8,789.91	-	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ : บริษัทถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

- ¹ เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556
- ² เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556 คณะกรรมการบริษัท PTTEP Bangladesh Limited และบริษัท PTTEP Bahrain Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท PTTEP Holding Company Limited และบริษัท PTTEP Oman Company Limited ตามลำดับ มีมติให้เลิกบริษัท โดยบริษัทได้ดำเนินการขอซื้อบริษัท (Strike Off) ออกจากทะเบียนบริษัทต่อนายทะเบียน ณ หมู่เกาะเคย์แมนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้การเลิกบริษัทมีผลวันที่ 28 มิถุนายน 2556
- ³ เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2556 คณะกรรมการบริษัท PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited และบริษัท PTTEP Bengara I Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท PTTEP Africa Investment Limited และบริษัท PTTEP Indonesia Company Limited ตามลำดับ มีมติให้เลิกบริษัท โดยบริษัทได้ดำเนินการขอซื้อบริษัท (Strike Off) ออกจากทะเบียนบริษัทต่อนายทะเบียน ณ หมู่เกาะเคย์แมนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้การเลิกบริษัทมีผลวันที่ 30 กันยายน 2556
- ⁴ เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2556 บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี
- ⁵ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 PTTEP MEA ยังมีลูกหนี้ค้างชำระอยู่
- ⁶ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 บริษัท PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,000,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 1,395,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 395,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 1,395,050,000 หุ้น โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนในบริษัท PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NC โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,017,891,500 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 1,411,983,000 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 394,091,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 1,411,983,000 ดอลลาร์แคนาดา ต่อมาเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2556 PTTEP NC ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,395,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 1,485,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 90,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 1,485,050,000 หุ้น โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนในบริษัท PTTEP CA ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NC โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,411,983,000 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 1,508,256,000 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 96,273,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 1,508,256,000 ดอลลาร์แคนาดา
- ⁷ บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Shorair Pty Limited และ Troughton Island Pty Ltd โดยเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2556 Shorair Pty Limited ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับ Australian Securities and Investments Commission เป็น Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd.
- ⁸ เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2556 บริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้เข้าร่วมลงทุนกับบริษัท Canemir Petroleum (UAQ) Corp. โดยการจัดตั้งบริษัท UAQ Petroleum Limited ซึ่งจดทะเบียนในประเทศฮ่องกง และมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยบริษัท PTTEP FH เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน และบริษัท Canemir Petroleum (UAQ) Corp. เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของทุนจดทะเบียน บริษัท UAQ Petroleum Limited มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัท

⁹ เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2556 บริษัท และบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP HK Holding Limited ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยมี ปตท.สผ. และ ปตท.สผ.อ. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 และ 75 ตามลำดับ

¹⁰ เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งบริษัทย่อยและนิติบุคคลรวม 2 แห่ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

- บริษัท PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. มีเงินทุนจำนวน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และ บริษัท PTTEP HK Holding Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ลงทุนร่วมกันในสัดส่วนร้อยละ 25 และร้อยละ 75 ตามลำดับ
- บริษัท PTTEP Brazil Investment B.V. มีทุนจดทะเบียนจำนวน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมี บริษัท PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

¹¹ เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2556 บริษัท ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP Brazil Investment in Oil and Gas Exploration and Production Ltda. ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 53,500,000 เรียล บราซิลเลียน ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 53,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เรียล บราซิลเลียน โดยมี บริษัท PTTEP Brazil Investment B.V. และ PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.999998 และ 0.000002 ตามลำดับ

¹² รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 เรื่องการซื้อขายธุรกิจ

* รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยของ PTTEP AU และกลุ่มบริษัท PTTEP AP มีดังต่อไปนี้

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

** รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท Cove Energy Limited มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)	ไต้หวัน	100%
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไต้หวัน	100%
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited (CEMROFL)	ไต้หวัน	100%
Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL)	โมซัมบิก	100%
Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL)	โมซัมบิก	100%
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)	เคนยา	100%

15.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	31.20	26.92	955.63	853.23
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	6.15	4.66	190.41	144.70
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(0.51)	-	(15.00)	-
การลงทุนเพิ่มขึ้น	0.0004	-	0.01	-
การลงทุนลดลง	-	(0.38)	-	(11.87)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	77.88	(30.43)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	36.84	31.20	1,208.93	955.63

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	641.82	641.82	19,659.77	20,339.84
การลงทุนเพิ่มขึ้น	0.0003	-	0.01	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	1,400.42	(680.07)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	641.82	641.82	21,060.20	19,659.77

15.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	16,944.39	15,817.66
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด	0.01	0.01	0.21	0.20
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,274.49	3,056.75
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.17	0.15
PTTEP MEA Limited	0.05	0.05	1.64	1.53
PTTEP HK Holding Limited	0.0003	-	0.01	-
รวม	616.24	616.24	20,220.91	18,876.29

15.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	27.12	24.05	890.04	736.55
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	4.15	3.70	136.06	113.25
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	5.57	3.45	182.82	105.83
UAQ Petroleum Limited	0.0004	-	0.01	-
รวม	36.84	31.20	1,208.93	955.63

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	813.43	759.34
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	0.79	0.79	25.86	24.14
รวม	25.58	25.58	839.29	783.48

รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
	บริษัทร่วมของ					
	EnCo		ICT		กลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์	110.66	121.26	11.86	11.66	4.91	3.16
หนี้สิน	81.44	93.05	7.23	7.62	0.92	0.47
รายได้	22.27	20.48	15.43	15.18	5.13	4.44
กำไร	2.99	2.27	1.43	1.48	2.12	1.01

	หน่วย : ล้านบาท					
	บริษัทร่วมของ					
	EnCo		ICT		กลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์	3,631.06	3,714.35	389.27	357.18	161.05	96.64
หนี้สิน	2,672.49	2,850.37	237.33	233.54	30.06	14.34
รายได้	684.21	636.53	474.12	471.69	157.61	138.13
กำไร	91.75	70.68	43.93	46.04	65.03	31.46

15.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายการของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัท มีดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	0.09	8.50	41.57	38.29	28.19	24.53	133.08	145.76	24.30	37.44
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	67.15	71.70	38.45	40.60	184.58	182.88	64.42	62.37
หนี้สินหมุนเวียน	(0.04)	(8.45)	(0.54)	(1.00)	(4.09)	(1.45)	(53.85)	(70.15)	(15.49)	(23.98)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(35.33)	(39.83)	(12.76)	(13.62)	(107.68)	(98.42)	(33.40)	(31.30)
สินทรัพย์สุทธิ	0.05	0.05	72.85	69.16	49.79	50.06	156.13	160.07	39.83	44.53

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	1.01	1.41	4.50	2.65	96.01	120.72	1.31	0.46	19.63	27.96
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	0.01	-	21.64	22.83	2,668.09	2,686.53	5.34	6.03	1.22	-
หนี้สินหมุนเวียน	(9.74)	(8.75)	(0.35)	(0.03)	(71.13)	(132.74)	(0.13)	(0.12)	(20.85)	(27.96)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(9.50)	(9.50)	(2.00)	(1.91)	(529.87)	(585.17)	-	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	(18.22)	(16.84)	23.79	23.54	2,163.10	2,089.34	6.52	6.37	-	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
	ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบแสดงฐานะการเงิน :						
สินทรัพย์หมุนเวียน	6.92	16.09	1.41	2.05	51.15	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	554.70	360.25	-	-	414.67	-
หนี้สินหมุนเวียน	(66.23)	(28.83)	(0.53)	(0.39)	(81.00)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(528.42)	(359.86)	-	-	(116.95)	-
สินทรัพย์สุทธิ	(33.03)	(12.35)	0.88	1.66	267.87	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	-	-	188.55	194.57	128.21	125.21	243.66	293.24	96.35	112.62
ค่าใช้จ่าย	-	-	(8.79)	(8.53)	(6.68)	(5.79)	(129.99)	(133.06)	(44.63)	(45.70)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	179.76	186.04	121.53	119.42	113.67	160.18	51.72	66.92
ภาษีเงินได้	-	-	(35.75)	(52.40)	(29.88)	(29.59)	(61.04)	(77.11)	(27.08)	(33.29)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	144.01	133.64	91.65	89.83	52.63	83.07	24.64	33.63

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	0.06	0.21	4.07	2.11	276.69	259.37	2.16	1.65	-	-
ค่าใช้จ่าย	(1.44)	(10.27)	(1.31)	(0.82)	(326.23)	(318.18)	(1.57)	(1.46)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(1.38)	(10.06)	2.76	1.29	(49.54)	(58.81)	0.59	0.19	-	-
ภาษีเงินได้	-	-	(0.02)	(0.01)	12.35	25.78	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(1.38)	(10.06)	2.74	1.28	(37.19)	(33.03)	0.59	0.19	-	-

		หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
		ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
				สำหรับปีสิ้นสุดวันที่			
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบกำไรขาดทุน :							
รายได้		-	0.03	-	-	7.74	-
ค่าใช้จ่าย		(20.68)	(6.65)	(0.70)	(3.31)	(3.52)	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		(20.68)	(6.62)	(0.70)	(3.31)	4.22	-
ภาษีเงินได้		-	-	-	-	(2.36)	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ		(20.68)	(6.62)	(0.70)	(3.31)	1.86	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	2.80	260.41	1,364.10	1,173.03	925.15	751.25	4,366.92	4,464.80	797.50	1,146.81
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	2,203.39	2,196.40	1,261.74	1,243.77	6,056.70	5,601.90	2,113.77	1,910.62
หนี้สินหมุนเวียน	(1.24)	(258.95)	(17.83)	(30.88)	(134.42)	(44.39)	(1,767.00)	(2,148.81)	(508.29)	(734.75)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(1,159.30)	(1,220.11)	(418.62)	(417.14)	(3,533.26)	(3,014.63)	(1,095.91)	(958.66)
สินทรัพย์สุทธิ	1.56	1.46	2,390.36	2,118.44	1,633.85	1,533.49	5,123.36	4,903.26	1,307.07	1,364.02

หน่วย : ล้านบาท

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	33.32	43.30	147.66	81.07	3,150.32	3,697.86	42.91	13.99	644.28	856.34
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	0.24	-	710.12	699.47	87,549.37	82,292.77	175.06	184.78	40.05	-
หนี้สินหมุนเวียน	(319.63)	(267.97)	(11.45)	(0.82)	(2,334.00)	(4,066.12)	(4.17)	(3.81)	(684.33)	(856.34)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(311.73)	(291.00)	(65.75)	(58.51)	(17,386.79)	(17,924.58)	-	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	(597.80)	(515.67)	780.58	721.21	70,978.90	63,999.93	213.80	194.96	-	-

หน่วย : ล้านบาท

	ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบแสดงฐานะการเงิน :						
สินทรัพย์หมุนเวียน	227.18	492.94	46.34	62.99	1,678.42	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	18,201.50	11,034.98	-	-	13,606.93	-
หนี้สินหมุนเวียน	(2,173.12)	(883.12)	(17.34)	(12.01)	(2,657.87)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(17,339.46)	(11,023.16)	-	-	(3,837.57)	-
สินทรัพย์สุทธิ	(1,083.90)	(378.36)	29.00	50.98	8,789.91	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	-	-	5,858.01	6,049.94	3,987.01	3,891.77	7,482.85	9,115.66	2,956.23	3,500.70
ค่าใช้จ่าย	-	-	(270.34)	(264.99)	(206.53)	(179.96)	(3,997.50)	(4,133.11)	(1,370.58)	(1,419.55)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	5,587.67	5,784.95	3,780.48	3,711.81	3,485.35	4,982.55	1,585.65	2,081.15
ภาษีเงินได้	-	-	(1,106.52)	(1,625.67)	(919.41)	(917.39)	(1,881.26)	(2,399.90)	(833.47)	(1,036.02)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	4,481.15	4,159.28	2,861.07	2,794.42	1,604.09	2,582.65	752.18	1,045.13

หน่วย : ล้านบาท

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	1.58	6.36	125.47	65.24	8,511.66	8,053.41	66.01	51.27	-	-
ค่าใช้จ่าย	(44.26)	(317.04)	(40.43)	(25.57)	(10,036.90)	(9,874.66)	(48.30)	(45.32)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(42.68)	(310.68)	85.04	39.67	(1,525.24)	(1,821.25)	17.71	5.95	-	-
ภาษีเงินได้	-	-	(0.66)	(0.31)	381.02	805.12	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(42.68)	(310.68)	84.38	39.36	(1,144.22)	(1,016.13)	17.71	5.95	-	-

	หน่วย : ล้านบาท					
	ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
งบกำไรขาดทุน :						
รายได้	0.02	0.88	0.08	0.10	250.22	-
ค่าใช้จ่าย	(642.65)	(206.71)	(22.06)	(101.45)	(113.68)	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(642.63)	(205.83)	(21.98)	(101.35)	136.54	-
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	(76.37)	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(642.63)	(205.83)	(21.98)	(101.35)	60.17	-

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม					
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต			
<u>ราคาทุน</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	14,103.94	153.33	694.94	353.83	109.27	15,415.31
การซื้อธุรกิจ	-	1.65	-	-	-	1.65
เพิ่มขึ้น	2,553.90	18.35	338.06	162.30	22.80	3,095.41
โอนเปลี่ยนประเภท	88.47	-	-	-	-	88.47
ลดลง	(86.54)	(4.09)	(0.66)	-	(2.28)	(93.57)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	44.01	0.41	0.29	-	-	44.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	16,703.78	169.65	1,032.63	516.13	129.79	18,551.98
การซื้อธุรกิจ	314.81	-	34.25	-	-	349.06
เพิ่มขึ้น	2,820.75	17.95	170.38	199.61	16.15	3,224.84
โอนเปลี่ยนประเภท	122.20	-	-	-	-	122.20
ลดลง	(14.23)	(1.68)	(171.33)	-	(7.46)	(194.70)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(131.26)	(0.98)	(0.74)	-	(0.08)	(133.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	19,816.05	184.94	1,065.19	715.74	138.40	21,920.32
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(5,541.75)	(91.66)	(341.58)	(91.28)	(28.02)	(6,094.29)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,246.12)	(14.28)	(42.72)	(6.94)	(9.61)	(1,319.67)
ลดลง	33.91	1.83	6.06	-	1.51	43.31
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(1.01)	(0.05)	(0.01)	-	-	(1.07)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(6,754.97)	(104.16)	(378.25)	(98.22)	(36.12)	(7,371.72)
การซื้อธุรกิจ	(70.68)	-	(6.60)	-	-	(77.28)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,506.63)	(16.66)	(107.70)	(8.38)	(11.56)	(1,650.93)
ลดลง	0.03	0.50	47.87	-	6.16	54.56
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	5.86	0.17	0.07	-	-	6.10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(8,326.39)	(120.15)	(444.61)	(106.60)	(41.52)	(9,039.27)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(20.01)	(0.10)	-	-	-	(20.11)
เพิ่มขึ้น	(196.86)	-	-	-	-	(196.86)
ลดลง	7.68	-	-	-	-	7.68
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(209.19)	(0.10)	-	-	-	(209.29)
เพิ่มขึ้น	-	-	-	-	-	-
ลดลง	-	0.10	-	-	-	0.10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(209.19)	-	-	-	-	(209.19)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	9,739.62	65.39	654.38	417.91	93.67	10,970.97
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2556	11,280.47	64.79	620.58	609.14	96.88	12,671.86

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 1,319.67 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 1,650.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าบการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต		
<u>ราคาทุน</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	5,778.00	56.97	272.37	73.41	6,180.75
เพิ่มขึ้น	1,003.63	2.28	210.65	10.77	1,227.33
ลดลง	(38.01)	(0.58)	(0.42)	(2.12)	(41.13)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,743.62	58.67	482.60	82.06	7,366.95
เพิ่มขึ้น	1,335.58	2.63	2.41	6.14	1,346.76
ลดลง	(2.53)	(0.26)	(52.66)	(7.36)	(62.81)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	8,076.67	61.04	432.35	80.84	8,650.90
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(3,066.95)	(40.54)	(167.10)	(21.20)	(3,295.79)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(656.76)	(3.22)	(17.40)	(7.40)	(684.78)
ลดลง	31.83	0.18	5.94	1.51	39.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(3,691.88)	(43.58)	(178.56)	(27.09)	(3,941.11)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(805.70)	(3.61)	(57.69)	(8.33)	(875.33)
ลดลง	-	0.18	-	6.14	6.32
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(4,497.58)	(47.01)	(236.25)	(29.28)	(4,810.12)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	3,051.74	15.09	304.04	54.97	3,425.84
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2556	3,579.09	14.03	196.10	51.56	3,840.78
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555	684.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	875.33 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่าวัสดุอุปกรณ์การผลิต		
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	183,111.68	1,805.44	8,631.63	2,326.60	195,875.35
เพิ่มขึ้น	31,062.62	70.06	6,452.45	331.74	37,916.87
ลดลง	(1,182.47)	(17.73)	(12.81)	(65.92)	(1,278.93)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(6,423.96)	(60.41)	(288.60)	(78.76)	(6,851.73)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	206,567.87	1,797.36	14,782.67	2,513.66	225,661.56
เพิ่มขึ้น	40,536.03	81.31	76.04	194.00	40,887.38
ลดลง	(79.91)	(7.98)	(1,664.19)	(231.84)	(1,983.92)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	18,000.46	132.27	992.24	176.78	19,301.75
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	265,024.45	2,002.96	14,186.76	2,652.60	283,866.77
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(97,195.39)	(1,284.84)	(5,295.40)	(672.01)	(104,447.64)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(20,426.08)	(100.41)	(540.79)	(229.41)	(21,296.69)
ลดลง	987.97	5.63	182.11	46.59	1,222.30
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	3,545.18	44.59	184.64	25.04	3,799.45
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(113,088.32)	(1,335.03)	(5,469.44)	(829.79)	(120,722.58)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(24,768.00)	(110.71)	(1,771.34)	(256.25)	(26,906.30)
ลดลง	-	5.48	-	192.33	197.81
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(9,725.41)	(102.11)	(511.35)	(67.11)	(10,405.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(147,581.73)	(1,542.37)	(7,752.13)	(960.82)	(157,837.05)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	93,479.55	462.33	9,313.23	1,683.87	104,938.98
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2556	117,442.72	460.59	6,434.63	1,691.78	126,029.72

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 21,296.69 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 26,906.30 ล้านบาท

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

17. รายการจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Costs) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีรายการจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

โครงการ	งบการเงินรวม			
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2556)
เวียดนาม 52/97	-	-	1.01	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	1.06	-
เวียดนาม 16-1 ⁽¹⁾	25.82	-	-	35.49
เวียดนาม 9-2 ⁽¹⁾	33.18	-	-	19.93
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	7.60	-	-	12.82
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ วาเคช	0.13	43.28	-	9.94
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	0.44	-	2.90
โมซัมบิก โรดมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	0.58	36.76	-	11.71
โมซัมบิก โรดมา ออนชอร์	-	0.19	-	0.62

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม			
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2556)
เวียดนาม 52/97	-	-	33.11	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	34.65	-
เวียดนาม 16-1 ⁽¹⁾	847.25	-	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2 ⁽¹⁾	1,088.66	-	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	249.32	-	-	428.92
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ วาเคช	4.12	1,335.94	-	308.10
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	14.56	-	89.79
โมซัมบิก โรดมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	19.07	1,206.25	-	360.96
โมซัมบิก โรดมา ออนชอร์	-	6.16	-	19.20

⁽¹⁾ เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่ หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ปิโตรเลียม (ยอดสะสม ตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2556)
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	0.13	43.28	-	9.94

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่ หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ปิโตรเลียม (ยอดสะสม ตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2556)
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	4.12	1,335.94	-	308.10

18. ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม	
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	329.70	10,448.43
การซื้อธุรกิจ	570.58	17,980.52
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	8.27	(598.48)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	908.55	27,830.47
การซื้อธุรกิจ	112.39	3,629.55
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(21.34)	1,340.63
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	999.60	32,800.65
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-
เพิ่มขึ้น	(7.31)	(231.51)
ลดลง	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	7.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(7.31)	(224.03)
เพิ่มขึ้น	-	-
ลดลง	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	(15.96)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(7.31)	(239.99)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	901.24	27,606.44
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	992.29	32,560.66

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	1,107.49	53.65	1,161.14
การซื้อธุรกิจ	2,037.75	-	2,037.75
เพิ่มขึ้น	157.89	30.98	188.87
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(88.47)	-	(88.47)
ลดลง	(56.60)	(0.01)	(56.61)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	22.55	-	22.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,180.61	84.62	3,265.23
การซื้อธุรกิจ	29.23	-	29.23
เพิ่มขึ้น	254.48	52.84	307.32
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(122.20)	-	(122.20)
ลดลง	(116.83)	(0.08)	(116.91)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(53.12)	(0.01)	(53.13)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,172.17	137.37	3,309.54
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(21.10)	(21.10)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(2.01)	(2.01)
ลดลง	-	0.01	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(23.10)	(23.10)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(7.44)	(7.44)
ลดลง	-	0.05	0.05
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	0.05	0.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(30.44)	(30.44)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(3.49)	-	(3.49)
ลดลง	0.03	-	0.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(3.46)	-	(3.46)
เพิ่มขึ้น	-	-	-
ลดลง	3.46	-	3.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,177.15	61.52	3,238.67
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,172.17	106.93	3,279.10

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	35,097.72	1,700.30	36,798.02
การซื้อธุรกิจ	64,214.49	-	64,214.49
เพิ่มขึ้น	4,154.22	955.19	5,109.41
โอนเปลี่ยนประเภท	(2,749.05)	-	(2,749.05)
ลดลง	(1,764.06)	(0.36)	(1,764.42)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(1,526.13)	(63.07)	(1,589.20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	97,427.19	2,592.06	100,019.25
การซื้อธุรกิจ	943.94	-	943.94
เพิ่มขึ้น	7,847.61	1,652.44	9,500.05
โอนเปลี่ยนประเภท	(3,879.34)	-	(3,879.34)
ลดลง	(3,684.89)	(2.49)	(3,687.38)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	5,435.61	265.65	5,701.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	104,090.12	4,507.66	108,597.78
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(668.71)	(668.71)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(62.57)	(62.57)
ลดลง	-	0.36	0.36
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	23.22	23.22
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(707.70)	(707.70)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(232.53)	(232.53)
ลดลง	-	1.54	1.54
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	(60.24)	(60.24)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(998.93)	(998.93)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(110.53)	-	(110.53)
ลดลง	1.04	-	1.04
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	3.69	-	3.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(105.80)	-	(105.80)
เพิ่มขึ้น	-	-	-
ลดลง	109.15	-	109.15
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(3.35)	-	(3.35)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	97,321.39	1,884.36	99,205.75
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	104,090.12	3,508.73	107,598.85

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	10.81	49.04	59.85
เพิ่มขึ้น	56.39	30.09	86.48
ลดลง	(7.92)	-	(7.92)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	59.28	79.13	138.41
เพิ่มขึ้น	17.88	43.84	61.72
ลดลง	-	(0.06)	(0.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	77.16	122.91	200.07
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(18.20)	(18.20)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(1.70)	(1.70)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(19.90)	(19.90)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(6.46)	(6.46)
ลดลง	-	0.04	0.04
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	0.04	0.04
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(26.28)	(26.28)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	59.28	59.23	118.51
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	77.16	96.63	173.79

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	342.59	1,554.08	1,896.67
เพิ่มขึ้น	1,748.78	927.77	2,676.55
ลดลง	(250.70)	-	(250.70)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(24.87)	(57.96)	(82.83)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1,815.80	2,423.89	4,239.69
เพิ่มขึ้น	535.65	1,369.14	1,904.79
ลดลง	-	(1.80)	(1.80)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	180.25	242.10	422.35
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,531.70	4,033.33	6,565.03
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(576.73)	(576.73)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(52.78)	(52.78)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	20.00	20.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(609.51)	(609.51)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(202.22)	(202.22)
ลดลง	-	1.23	1.23
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	(51.76)	(51.76)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(862.26)	(862.26)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1,815.80	1,814.38	3,630.18
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,531.70	3,171.07	5,702.77

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	20-30 (ปี 2555), 20-23 (ปี 2556), 20 (ปี 2557 เป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	25
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	0
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	24 (จำนวน 8 ปีแรกหลังจากเริ่มผลิต) 32 (ปีที่ 9 หลังจากเริ่มผลิตเป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย	30
พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ 530) พ.ศ. 2554	
กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากอัตราร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิ เหลืออัตราร้อยละ 23 สำหรับหนึ่งรอบ	
ระยะเวลาบัญชีแรกที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 และร้อยละ 20 สำหรับสองรอบระยะเวลาบัญชีถัดมา	
ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556	
ในส่วนคำชี้แจงโดยสภาวิชาชีพบัญชีเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล อัตราภาษีที่คาดได้	
ค่อนข้างแน่ที่ควรนำมาใช้ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีภายใต้ประมวลรัษฎากร	
ที่คาดว่าจะนำมาใช้ประโยชน์หรือที่จะต้องจ่ายในปี พ.ศ. 2555 ใช้อัตราภาษีร้อยละ 23 และตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556	
เป็นต้นไป ใช้อัตราภาษีร้อยละ 20	

20.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	354.92	380.98	11.25	14.93
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,649.13	1,512.78	394.91	266.48
	(1,294.21)	(1,131.80)	(383.66)	(251.55)

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	11,646.12	11,670.13	369.30	457.30
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	54,113.87	46,339.00	12,958.51	8,162.88
	(42,467.75)	(34,668.87)	(12,589.21)	(7,705.58)

20.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,361.57	1,276.77	742.78	621.76
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	30.16	(3.65)	27.97	(2.55)
	1,391.73	1,273.12	770.75	619.21

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(20.66)	116.03	34.60	120.71
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	144.20	(34.96)	103.88	(25.63)
	123.54	81.07	138.48	95.08
รวม	1,515.27	1,354.19	909.23	714.29

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	41,987.15	39,667.72	22,980.42	19,314.57
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	898.76	(114.50)	832.86	(79.87)
	<u>42,885.91</u>	<u>39,553.22</u>	<u>23,813.28</u>	<u>19,234.70</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(630.27)	3,590.62	1,069.29	3,724.75
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	4,456.08	(1,023.72)	3,209.39	(747.64)
	<u>3,825.81</u>	<u>2,566.90</u>	<u>4,278.68</u>	<u>2,977.11</u>
รวม	<u>46,711.72</u>	<u>42,120.12</u>	<u>28,091.96</u>	<u>22,211.81</u>

20.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชี
 คุณกับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
กำไรก่อนภาษี	3,360.91	3,199.71	2,131.84	2,214.95
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	1,680.45	1,599.85	1,065.92	1,107.47
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสิทธิจากภาษี	(3.08)	(2.33)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(92.36)	(81.39)	(87.98)	(86.14)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(3.01)	(1.62)	(4.83)	(3.90)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	334.01	273.62	261.57	219.85
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	31.22	195.00	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	97.18	86.38	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(2.71)	(2.25)	(95.40)	74.38
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี – ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(81.70)	(98.38)	(44.01)	(90.56)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบน งบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	55.53	(2.39)	52.99	(5.02)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบน งบการเงินสกุลเงินบาท	33.51	(31.39)	122.65	(27.08)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	144.20	(34.96)	103.88	(25.63)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(589.41)	(538.52)	(468.98)	(429.74)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(36.49)	(43.10)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษี	-	3.19	-	2.01
การปรับปรุงจากงวดก่อน	25.18	(13.53)	27.97	(2.37)
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(12.69)	(23.95)	-	-
อื่น ๆ	(64.56)	69.96	(24.55)	(18.98)
ภาษีเงินได้	1,515.27	1,354.19	909.23	714.29

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
กำไรก่อนภาษี	102,866.48	99,436.08	65,306.34	68,709.86
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	51,433.24	49,718.04	32,653.17	34,354.93
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสิทธิจากภาษี	(94.91)	(72.36)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(2,847.31)	(2,529.47)	(2,718.14)	(2,672.10)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(92.86)	(50.46)	(149.11)	(121.09)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	10,296.56	8,503.25	8,081.73	6,819.94
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	962.44	6,060.01	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	2,995.77	2,684.33	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(83.54)	(69.79)	(2,947.62)	2,307.46
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี- ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(2,518.68)	(3,057.46)	(1,359.69)	(2,809.15)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบน งบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	1,711.85	(74.42)	1,637.10	(155.72)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบน งบการเงินสกุลเงินบาท	1,032.91	(975.45)	3,789.41	(840.13)
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	4,456.08	(1,086.33)	3,209.39	(795.19)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(18,169.91)	(16,735.37)	(14,489.86)	(13,330.91)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(1,124.99)	(1,339.45)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษี	-	99.05	-	62.29
การปรับปรุงจากงวดก่อน	776.27	(420.35)	864.07	(73.46)
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(391.24)	(744.16)	-	-
อื่น ๆ	(1,629.96)	2,210.51	(478.49)	(535.06)
ภาษีเงินได้	46,711.72	42,120.12	28,091.96	22,211.81

20.4 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่	งบกำไร	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค. 2556	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและ				
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์				
การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	96.91	21.99	-	118.90
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2.35	0.18	0.05	2.58
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(17.81)	(39.19)	-	(57.00)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพย์สินปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	50.74	0.92	-	49.38
ขาดทุนสะสมยกไป	287.73	-	-	287.73
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(47.50)	(1.19)	-	(48.69)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิต				
ปิโตรเลียมตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(85.62)	-	-	(85.62)
อนุพันธ์ทางการเงิน	15.05	(8.82)	6.38	12.61
อื่น ๆ	58.40	24.64	-	83.02
	360.25	(1.47)	6.43	362.91
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	20.73	(28.72)	-	(7.99)
รวม	380.98	(30.19)	6.43	354.92

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
	ณ วันที่	งบกำไร	ส่วนของ	อื่นๆ	
	1 ม.ค. 2556	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น		
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและ					
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์					
การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(152.03)	(43.51)	0.20	-	(195.34)
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(35.53)	(2.25)	-	-	(37.78)
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	(6.39)	-	-	-	(6.39)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,956.66	82.15	(39.78)	73.11	2,072.14
ขาดทุนสะสมยกไป	(62.03)	(39.84)	4.40	-	(97.47)
รายการตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบ					
ระยะเวลาบัญชี	(12.84)	1.66	-	-	(11.18)
อนุพันธ์ทางการเงิน	0.47	(0.29)	4.13	-	4.31
อื่น ๆ	(17.03)	(20.05)	0.94	-	(36.14)
	1,671.28	(22.13)	(30.11)	73.11	1,692.15
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(158.50)	115.48	-	-	(43.02)
รวม	1,512.78	93.35	(30.11)	73.11	1,649.13

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2556	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	อื่นๆ	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและ					
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์					
การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	2,968.59	668.82	264.14	-	3,901.55
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	72.19	5.48	6.92	-	84.59
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(545.55)	(1,210.31)	(114.40)	-	(1,870.26)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน					
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	1,554.02	36.38	100.16	(70.46)	1,620.10
ขาดทุนสะสมยกไป	8,813.60	-	627.82	-	9,441.42
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ					
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(1,455.07)	(37.50)	(105.15)	-	(1,597.72)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิต					
ปิโตรเลียมตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(2,622.77)	-	(186.83)	-	(2,809.60)
อนุพันธ์ทางการเงิน	460.89	(272.46)	225.34	-	413.77
อื่นๆ	1,789.05	772.04	164.00	(0.70)	2,724.39
	11,034.95	(37.55)	982.00	(71.16)	11,908.24
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	635.18	(890.38)	(6.92)	-	(262.12)
รวม	11,670.13	(927.93)	975.08	(71.16)	11,646.12

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
	ณ วันที่	งบกำไร	ส่วนของ	อื่นๆ	
	1 ม.ค. 2556	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น		
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารีอออนอุปกรณ์การผลิตและ					
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารีอออนอุปกรณ์					
การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(4,656.94)	(1,351.27)	(401.50)	-	(6,409.71)
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(1,088.26)	(69.48)	(81.83)	-	(1,239.57)
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	(195.84)	-	(13.94)	-	(209.78)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	59,935.92	2,567.14	3,131.07	2,360.89	67,995.02
ขาดทุนสะสมยกไป	(1,900.09)	(1,238.63)	(59.80)	-	(3,198.52)
รายการตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบ					
ระยะเวลาบัญชี	(393.14)	51.35	(25.08)	-	(366.87)
อนุพันธ์ทางการเงิน	14.24	(9.04)	135.77	-	140.97
อื่นๆ	(521.84)	(617.89)	(46.24)	-	(1,185.97)
	51,194.05	(667.82)	2,638.45	2,360.89	55,525.57
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(4,855.05)	3,565.70	(122.35)	-	(1,411.70)
รวม	46,339.00	2,897.88	2,516.10	2,360.89	54,113.87

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	
	1 ม.ค. 2556		ผู้ถือหุ้น	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
อนุพันธ์ทางการเงิน	15.05	(8.82)	6.38	12.61
อื่นๆ	(0.21)	(0.19)	-	(0.40)
	14.84	(9.01)	6.38	12.21
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	0.09	(1.05)	-	(0.96)
รวม	14.93	(10.06)	6.38	11.25

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2556	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและ				
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารั้งถอน				
อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(110.69)	(38.35)	-	(149.04)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(35.23)	(2.25)	-	(37.48)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	565.67	78.94	-	644.61
อื่น ๆ	(2.02)	(12.74)	-	(14.76)
	417.73	25.60	-	443.33
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(151.25)	102.83	-	(48.42)
รวม	266.48	128.43	-	394.91

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2556	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
อนุพันธ์ทางการเงิน	460.89	(272.46)	225.34	413.77
อื่น ๆ	(6.26)	(5.82)	(0.80)	(12.88)
	454.63	(278.28)	224.54	400.89
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	2.67	(32.44)	(1.82)	(31.59)
รวม	457.30	(310.72)	222.72	369.30

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและ

ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารั้งถอน

อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

(3,390.46)	(1,184.93)	(315.04)	(4,890.43)
(1,079.32)	(69.38)	(81.20)	(1,229.90)
17,327.55	2,438.97	1,385.64	21,152.16
(61.85)	(393.65)	(28.82)	(484.32)
12,795.92	791.01	960.58	14,547.51
(4,633.04)	3,176.95	(132.91)	(1,589.00)
8,162.88	3,967.96	827.67	12,958.51

21. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าส่วนใหญ่จำนวน 19.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 651.35 ล้านบาท เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกาเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบกให้กับบริษัท Moattama Gas Transportation Company (MGTC) โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัมปทานของ MGTC

นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 1.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 59.69 ล้านบาทเป็นเงินที่ ปตท.สผ.อ. ได้ชำระค่าภาคหลวงเป็นการล่วงหน้าให้กับประเทศสหภาพพม่าสำหรับโครงการยาดานา โดยจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพร้อมกับการรับรู้รายได้ของรายได้รอการรับรู้ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29

22. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	2.12	1.39	69.55	42.61
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	2.12	1.39	69.55	42.61
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	4.92	5.49	161.52	168.04
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	18.01	2.05	591.00	63.02
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	22.93	7.54	752.52	231.06
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	1.69	-	55.54	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	34.18	2.42	1,121.48	74.00
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.03	-	0.92
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	35.87	2.45	1,177.02	74.92
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	1.28	2.43	42.06	74.57
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	32.85	42.38	1,077.82	1,298.04
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	34.13	44.81	1,119.88	1,372.61

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	4.92	5.49	161.52	168.04
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	4.92	5.49	161.52	168.04
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	34.18	2.42	1,121.48	74.00
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	34.18	2.42	1,121.48	74.00
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	1.28	0.48	42.06	14.96
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	32.85	42.38	1,077.82	1,298.04
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	34.13	42.86	1,119.88	1,313.00

มูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน แบ่งตามวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2556				31 ธ.ค. 2556			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	2.12	-	2.12	-	69.55	-	69.55
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	4.92	-	4.92	-	161.52	-	161.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	18.01	-	18.01	-	591.00	-	591.00
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	1.69	-	1.69	-	55.54	-	55.54
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.28	-	1.28	-	42.06	-	42.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	67.03	-	67.03	-	2,199.30	-	2,199.30
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2555			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	1.39	-	1.39	-	42.61	-	42.61
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.49	-	5.49	-	168.04	-	168.04
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.05	-	2.05	-	63.02	-	63.02
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.43	-	2.43	-	74.57	-	74.57
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	44.80	-	44.80	-	1,372.04	-	1,372.04
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.03	-	0.03	-	0.92	-	0.92

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท				
งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท				
31 ธ.ค. 2556				31 ธ.ค. 2556				
ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	4.92	-	4.92	-	161.52	-	161.52
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.28	-	1.28	-	42.06	-	42.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	67.03	-	67.03	-	2,199.30	-	2,199.30
หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท				
งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท				
31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2555				
ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.49	-	5.49	-	168.04	-	168.04
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.48	-	0.48	-	14.96	-	14.96
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	44.80	-	44.80	-	1,372.04	-	1,372.04

ระดับ 1: ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2: ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3: มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทได้มีการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายหรือสัญญาสิทธิที่จะซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward และ Option) สำหรับภาวะที่บริษัทมีหรือสามารถคาดการณ์ได้ล่วงหน้า รวมถึงการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเพื่อกำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายและเงินต้นที่ครบกำหนดชำระคืนในสกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาล่วงหน้าเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงไปของอัตราแลกเปลี่ยน โดยให้เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย อาทิเช่น กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย กำหนดชำระคืนเงินต้น ตรงกับเงื่อนไขของหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทที่เป็นสินทรัพย์อ้างอิง

ทั้งนี้ ในปี 2556 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อบำไรขาดทุนผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ บริษัทมีการรับรู้ผลขาดทุนที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นกำไรขาดทุนระหว่างปี 2556 จำนวน 1.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

23. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม ปี และ 48/95	1.06	1.06	34.65	32.34
- เวียดนาม 52/97	1.01	1.01	33.11	30.91
เงินมัดจำ	4.03	3.78	132.28	115.94
เงินกองทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต	35.51	-	1,165.36	-
อื่น ๆ	3.64	1.99	119.27	60.86
รวม	45.25	7.84	1,484.67	240.05

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินมัดจำ	4.00	3.77	131.23	115.34
อื่น ๆ	1.29	1.56	42.26	47.83
รวม	5.29	5.33	173.49	163.17

24. เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	356.52	163.55	11,698.80	5,009.71
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	356.52	163.55	11,698.80	5,009.71
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	2,608.76	2,517.71	85,602.80	77,121.49
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,057.70	1,091.70	34,706.79	33,440.66
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,666.46	3,609.41	120,309.59	110,562.15
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	356.52	163.55	11,698.80	5,009.71
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	356.52	163.55	11,698.80	5,009.71
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	726.01	626.52	23,822.82	19,191.32
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	50.00	50.00	1,640.68	1,531.58
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	776.01	676.52	25,463.50	20,722.90

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,772.96	115,571.86
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น - การซื้อธุรกิจ	62.00	2,002.21
การออกหุ้นกู้	500.00	15,362.96
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(62.00)	(1,905.01)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(175.61)	(5,307.26)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	(4.52)	(190.87)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(69.85)	(2,118.23)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	8,592.73
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	4,022.98	132,008.39

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	840.07	25,732.61
การออกหุ้นกู้	500.00	15,362.96
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(165.61)	(5,000.00)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	(2.51)	(82.38)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(39.42)	(1,204.58)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	2,353.69
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	1,132.53	37,162.30

หุ้นกู้

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ¹	ปีที่ 1-2 : 3.00 ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ 6-M THB FIX + 1.25 ²	3.517	29 พฤษภาคม 2556	- 163.55 - 5,009.71
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ³	4.00	4.089	29 พฤษภาคม 2557	356.52 381.82 11,698.80 11,695.62
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี				
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ⁴	4.152	4.366	19 กรกฎาคม 2558	498.45 497.48 16,355.87 15,238.53
- หุ้นกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	4.152	4.326	4 สิงหาคม 2558	199.42 199.11 6,543.72 6,099.28
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี				
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ⁵	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	76.19 81.61 2,500.00 2,500.00
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ^{4,7}	3.707	3.831	16 กันยายน 2561	497.55 - 16,326.18 -
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี				
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁶	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	152.27 163.09 4,996.64 4,995.69
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ⁴	5.692	5.732	5 เมษายน 2564	698.34 698.16 22,914.99 21,385.74
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ^{4,8}	6.350	6.404	12 มิถุนายน 2585	486.54 496.44 15,965.40 15,206.63
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,965.28 2,681.26 97,301.60 82,131.20

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท	
				31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ¹	ปีที่ 1-2 : 3.00 ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ 6-M THB FIX + 1.25 ²	3.517	29 พฤษภาคม 2556	-	163.55	-	5,009.71
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ³	4.00	4.089	29 พฤษภาคม 2557	356.52	381.82	11,698.80	11,695.62
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ⁵	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	76.19	81.61	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ^{4,7}	3.707	3.831	16 กันยายน 2561	497.55	-	16,326.18	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁶	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	152.27	163.09	4,996.64	4,995.69
รวมมูลค่าตามบัญชี				1,082.53	790.07	35,521.62	24,201.02

- ¹ ในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.14 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ต่อมาในเดือน กุมภาพันธ์ 2556 บริษัทได้ยกเลิกการทำสัญญา Cross Currency Swap แล้ว
- ² ขำระชั้นต่ำไม่ต่ำกว่าร้อยละ 3.25 ต่อปี และชั้นสูงไม่เกินร้อยละ 6.00 ต่อปี โดยอัตราดอกเบี้ย ณ ปีที่ 3 – 4 คือร้อยละ 4.00 ต่อปี
- ³ ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.039 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.668 ต่อปี
- ⁴ บริษัทมีสิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้บางส่วนหรือทั้งหมด (Optional Redemption) โดยราคาไถ่ถอนจะเท่ากับผลรวมของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ ดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระ จนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนด บวกกับ Applicable Premium โดย Applicable Premium จะเท่ากับอัตราสูงสุดของ
- (1) ร้อยละ 1.00 ต่อปีของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ หรือ
 - (2) มูลค่าปัจจุบัน (Present value) ที่มากกว่าราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ โดยมูลค่าปัจจุบันคือราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้และดอกเบี้ยที่ควรได้รับหากหุ้นกู้ไถ่ถอนเมื่อครบกำหนดหักด้วยดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนดที่คิดลดด้วย Treasury Rate ณ วันไถ่ถอนก่อนครบกำหนดบวกด้วยร้อยละ 0.35 ต่อปี
- ⁵ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาทเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยร้อยละ 3.30 ต่อปี
- ⁶ ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี
- ⁷ เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2556 บริษัทได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 5 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.707 ต่อปี
- ⁸ ในระหว่างปี 2556 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ดำเนินการซื้อคืนหุ้นกู้จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยบริษัท PTTEP CIF ได้ทำการยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อคืนดังกล่าวแล้ว ทำให้ยอดเงินต้นของหุ้นกู้ดังกล่าวลดลงจาก 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เหลือ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
กำหนดชำระคืนเงิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ¹	LIBOR + 1.30	1.70	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,640.68	1,531.58
กำหนดชำระคืนเงิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.70	3.38	11 พฤษภาคม 2560	278.50	296.70	9,138.63	9,088.43
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.90	3.26	11 พฤษภาคม 2560	70.33	75.13	2,307.72	2,301.48
- เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ²	LIBOR + 0.985	1.78	24 พฤศจิกายน 2560 ⁴	492.11	496.23	16,147.76	15,200.49
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	LIBOR + 0.985	1.78	1 ธันวาคม 2560 ⁴	73.79	74.42	2,421.37	2,279.50
กำหนดชำระคืนเงิน 5 ปี							
-เงินกู้ 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา ³	CDOR + 2.10	3.60	19 กันยายน 2562	92.97	99.22	3,050.63	3,039.18
				1,057.70	1,091.70	34,706.79	33,440.66

			หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท		
			งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย						
(ร้อยละต่อปี)	ที่แท้จริง	กำหนดได้ก่อน	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	
(ร้อยละต่อปี)	(ร้อยละต่อปี)						
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ¹	LIBOR + 1.30	1.70	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,640.68	1,531.58
				50.00	50.00	1,640.68	1,531.58

¹ ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.25 ต่อปี

² ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.91 ต่อปี และในเดือนกรกฎาคม 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.78 ต่อปี โดยในเดือนมีนาคม 2556 หนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาทันทั้ง 2 จำนวน ได้รับการขยายเวลาเงินกู้จากเดิมสิ้นสุดในปี 2558 เป็นปี 2560 ซึ่งบริษัทได้มีการขยายอายุสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยให้ตรงกับอายุสัญญาเงินกู้ส่งผลให้อัตราดอกเบี้ยคงที่หลังการขยายอายุสัญญาเปลี่ยนเป็นอัตราเฉลี่ยร้อยละ 2.1389 ต่อปี ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำสัญญาธุรกรรม Basis Swap โดยแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยระหว่าง 6-M LIBOR และ 1-M LIBOR จำนวน 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ในเดือนกรกฎาคม 2556 บริษัทได้ยกเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมถึงสัญญาธุรกรรม Basis Swap จำนวน 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ดังกล่าวข้างต้นแล้ว

³ การชำระคืนเงินกู้ตามลักษณะลดเงินต้นและดอกเบี้ย (Amortised Loan) โดยมีตารางการชำระคืนเงินกู้ 4 งวด นับจากปีที่ 5.5

⁴ ในเดือนมีนาคม 2556 บริษัทได้รับอนุมัติให้ขยายระยะเวลาเงินกู้จากเดิมสิ้นสุดในปี 2558 เป็นปี 2560

25. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถนออุปกรณ์				
การผลิตที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	11.56	20.76	379.12	635.90
ประมาณการหนี้สินจากอุบัติเหตุในแหล่ง				
มอหนาราร	-	1.51	-	46.29
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปีโตรเลียม	36.64	10.73	1,202.41	328.62
รวม	48.20	33.00	1,581.53	1,010.81

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปีโตรเลียม	36.64	10.73	1,202.41	328.62
รวม	36.64	10.73	1,202.41	328.62

26. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (Defined benefit plan) และมูลค่าหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน แสดงดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	100.20	3,069.34
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	9.10	280.84
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.49	107.93
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.78)	(55.02)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(7.21)	(222.65)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	225.63
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	103.80	3,406.07
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่รับรู้	(19.36)	(635.28)
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	84.44	2,770.79

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	91.75	2,810.47
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.39	228.16
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.24	100.07
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.60)	(49.35)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(6.55)	(202.20)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	205.06
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	94.23	3,092.21
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่รับรู้	(19.27)	(632.41)
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	74.96	2,459.80

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	9.10	6.26	280.84	193.86
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.49	3.19	107.93	98.73
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	-	6.03	-	186.78
ขาดทุนจากการประมาณตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในปี	0.63	0.14	19.36	4.64
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	13.22	15.62	408.13	484.01

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.39	4.62	228.16	143.10
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.24	2.80	100.07	86.75
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	-	5.75	-	178.18
ขาดทุนจากการประมาณตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในปี	0.63	-	19.36	-
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	11.26	13.17	347.59	408.03

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.6
อัตราเงินเฟ้อ	2.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	4.8 – 6.6

ข้อมูลสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อมูลสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ: อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางมรณะ TMO08 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการมรณะที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย
- ข้อมูลสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

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

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึงการตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้นการคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานดังกล่าว

27. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	1,200.46	1,091.50	39,391.17	33,434.50
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(11.56)	(20.76)	(379.12)	(635.90)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,188.90	1,070.74	39,012.05	32,798.60

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	494.17	525.41	16,215.48	16,094.16
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	494.17	525.41	16,215.48	16,094.16

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	1,091.50	33,434.50
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น - การซื้อธุรกิจ	35.95	1,160.82
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	137.83	4,235.08
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(9.21)	(283.10)
ต้นทุนทางการเงิน	37.79	1,161.12
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(91.27)	(2,804.33)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2.13)	2,487.08
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	1,200.46	39,391.17

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	525.41	16,094.16
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	4.13	126.80
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	19.01	584.12
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(54.38)	(1,670.81)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	1,081.21
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	494.17	16,215.48

28. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	567.11	178.18	18,609.06	5,457.89
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(36.64)	(10.73)	(1,202.41)	(328.62)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	530.47	167.45	17,406.65	5,129.27

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	567.11	178.18	18,609.06	5,457.89
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(36.64)	(10.73)	(1,202.41)	(328.62)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	530.47	167.45	17,406.65	5,129.27

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	178.18	5,457.89
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	484.90	14,899.19
ต้นทุนทางการเงิน	1.32	40.58
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(97.29)	(2,989.34)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	1,200.74
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	567.11	18,609.06

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	178.18	5,457.89
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	484.90	14,899.19
ต้นทุนทางการเงิน	1.32	40.58
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(97.29)	(2,989.34)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	1,200.74
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	567.11	18,609.06

29. รายได้รอการรับรู้

รายได้รอการรับรู้ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2543	28.75	35.59	943.45	1,090.01
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2544	-	0.05	-	1.57
รวม	28.75	35.64	943.45	1,091.58

รายได้รอการรับรู้ส่วนใหญ่เกิดจากการที่ ปตท.สผ.อ. ได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าจาก ปตท. และจากการที่ MGTC ได้รับชำระเงินค่าบริการขนส่งก๊าซจาก MOGE สำหรับปริมาณก๊าซที่ ปตท. ยังไม่สามารถรับซื้อได้ในปี 2543-2544 ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยาตานา โดย ปตท.สผ.อ. และ MGTC จะรับรู้เป็นรายได้ก็ต่อเมื่อ ปตท. รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป

30. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน จัดประเภทได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม							
	31 ธ.ค. 2556				31 ธ.ค. 2555			
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินสดและรายการเทียบเท่า								
เงินสด	-	-	2,357.04	-	-	-	2,291.92	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.14	-	-	-	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	894.25	-	-	-	870.24	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	294.77	-	-	-	337.17	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	83.17	-	-	-	67.83	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-	1.66	-	-	-	1.25
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	17.68	-	-	-	18.93	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	7.08	17.97	-	-	7.39	1.54	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	6.84	-	-	-	6.78	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	7.22	17.97	3,653.75	1.66	7.39	1.54	3,592.87	1.25

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม

	31 ธ.ค. 2556			31 ธ.ค. 2555		
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย
	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน
	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	356.52	-	-	163.55
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	156.99	-	-	127.92
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายและดอกเบี้ยค้ำจ่าย	-	-	923.13	-	-	982.19
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	56.09	-	-	96.28
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2.60	67.40	-	2.45	44.81	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	3,666.46	-	-	3,609.41
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	14.56	-	-	19.05
รวมหนี้สินทางการเงิน	2.60	67.40	5,173.75	2.45	44.81	4,998.40

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

	31 ธ.ค. 2556				31 ธ.ค. 2555			
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	เงินให้	สินทรัพย์	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	เงินให้	สินทรัพย์
	มูลค่ายุติธรรม	เพื่อการ	สินเชื่อ	ทาง	มูลค่ายุติธรรม	เพื่อการ	สินเชื่อ	ทาง
	ผ่านงบกำไร	ป้องกัน	และ	การเงิน	ผ่านงบกำไร	ป้องกัน	และ	การเงิน
	ขาดทุน	ความเสี่ยง	ลูกหนี้	เผื่อขาย	ขาดทุน	ความเสี่ยง	ลูกหนี้	เผื่อขาย
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินสดและรายการเทียบเท่า								
เงินสด	-	-	77,342.82	-	-	-	70,205.14	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	4.69	-	-	-	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	29,343.64	-	-	-	26,656.98	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	9,672.31	-	-	-	10,328.07	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	2,729.16	-	-	-	2,077.66	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	54.46	-	-	-	38.24
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	580.00	-	-	-	580.00	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	232.23	589.83	-	-	226.40	47.27	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	224.49	-	-	-	207.70	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	236.92	589.83	119,892.42	54.46	226.40	47.27	110,055.55	38.24

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2556			31 ธ.ค. 2555		
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย
	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน
	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	356.52	-	-	163.55
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	14.19	-	-	9.79
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	456.63	-	-	426.64
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	2.88	-	-	2.72
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	0.90	67.40	-	2.42	42.86	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	776.01	-	-	676.52
รวมหนี้สินทางการเงิน	0.90	67.40	1,606.23	2.42	42.86	1,279.22

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2556			31 ธ.ค. 2555		
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้
	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน		มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	
	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง		งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่า						
เงินสด	-	-	56,703.74	-	-	53,081.59
เงินลงทุนเพื่อค้า	4.50	-	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	18,572.32	-	-	17,395.12
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	1,712.82	-	-	1,449.90
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	1,547.23	-	-	607.21
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	184,695.46	-	-	145,314.44
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	161.52	-	-	168.04	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	140.77	-	-	130.83
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	166.02	-	263,372.34	168.04	-	217,979.09

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หนี้สินทางการเงิน

	31 ธ.ค. 2556			31 ธ.ค. 2555		
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย
	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน
	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของ						
หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนด						
ชำระภายในหนึ่งปี	-	-	11,698.80	-	-	5,009.71
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จาก						
การร่วมทุน	-	-	465.70	-	-	299.76
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ย						
ค้างจ่าย	-	-	14,983.60	-	-	13,068.63
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	94.34	-	-	83.19
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	29.62	2,211.74	-	74.00	1,313.00	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	25,463.50	-	-	20,722.89
รวมหนี้สินทางการเงิน	29.62	2,211.74	52,705.94	74.00	1,313.00	39,184.18

สินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นรวมทั้งเงินให้กู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทจึงเชื่อว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินจะไม่แตกต่างอย่างมีนัยสำคัญกับมูลค่าตามบัญชี

กลุ่มบริษัทคำนวณมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาวโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	584.98	592.26
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	2,380.30	2,472.82
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	615.90	615.90
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา	441.80	441.80

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	19,195.44	19,434.10
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	78,106.16	81,141.98
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	20,209.81	20,209.81
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา	14,496.98	14,496.98

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	584.98	592.26
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	497.55	508.15
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	50.00	50.00

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	19,195.44	19,434.10
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	16,326.18	16,674.21
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,640.68	1,640.68

31. ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท ในระหว่างปี 2555 บริษัทได้ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 650 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท ซึ่งได้ชำระเต็มมูลค่าแล้ว หุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่าทั้งหมดหลังจากออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนแล้วรวมเป็นจำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านหุ้น

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างงวด	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,969.98

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

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

32. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

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

ในปี 2556 ไม่มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

33. สำรองตามกฎหมาย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	12.96	397.00	332.20
จัดสรรระหว่างปี	-	2.09	-	64.80
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	12.96	397.00	332.20
จัดสรรระหว่างปี	-	2.09	-	64.80
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

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

34. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
ค่าภาคหลวง	815.88	769.76	25,058.53	23,918.67
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	0.86	18.46	18.68	573.57
รวม	816.74	788.22	25,077.21	24,492.24

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
ค่าภาคหลวง	468.98	428.49	14,401.63	13,312.88
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	468.98	428.49	14,401.63	13,312.88

35. กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสำหรับปี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(0.92)	(85.66)	(160.73)	(2,673.70)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(90.01)	61.70	(2,731.89)	1,946.12
รวม	(90.93)	(23.96)	(2,892.62)	(727.58)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	2.87	(43.40)	(35.94)	(1,368.26)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(108.86)	53.44	(3,425.51)	1,678.48
รวม	(105.99)	10.04	(3,461.45)	310.22

36. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	137.27	103.91	4,217.83	3,229.80
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	101.77	74.65	3,126.93	2,320.36
ค่าตัดจำหน่ายหุลุมสำรวจ	70.79	94.68	2,206.78	2,945.39
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	61.19	105.14	1,880.25	3,267.96

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	61.78	47.33	1,898.28	1,471.32
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	68.95	50.04	2,118.61	1,555.47
ค่าตัดจำหน่ายหุลุมสำรวจ	2.47	12.62	78.91	398.28
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	2.41	5.73	74.06	178.17

37. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,845.64	1,845.52	56,154.77	57,315.96
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(9.39)	(4.76)	(291.78)	(146.62)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	1,836.25	1,840.76	55,862.99	57,169.34
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,346.62	3,969.98	3,346.62
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.46	0.55	14.07	17.08

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,222.61	1,500.66	37,214.38	46,498.05
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(9.39)	(4.76)	(291.78)	(146.62)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	1,213.22	1,495.90	36,922.60	46,351.43
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,346.62	3,969.98	3,346.62
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.31	0.45	9.30	13.85

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดโดยมีสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

กำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับปี มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,845.64	1,845.52	56,154.77	57,315.96
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(9.39)	(4.76)	(291.78)	(146.62)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้านบาท)	1,836.25	1,840.76	55,862.99	57,169.34
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,346.62	3,969.98	3,346.62
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,346.62	3,969.98	3,346.62
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.46	0.55	14.07	17.08

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,222.61	1,500.66	37,214.38	46,498.05
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(9.39)	(4.76)	(291.78)	(146.62)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้านบาท)	1,213.22	1,495.90	36,922.60	46,351.43
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,346.62	3,969.98	3,346.62
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,346.62	3,969.98	3,346.62
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.31	0.45	9.30	13.85

38. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	257.40	646.61	-	275.79	-	13.67	150.68	-	-	1,344.15
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	5,323.92	446.81	110.22	-	-	97.47	165.16	-	(165.16)	5,978.42
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	14.67	9.35	32.32	2.78	0.33	0.10	0.83	117.26	(101.26)	76.38
รวมรายได้	5,595.99	1,102.77	142.54	278.57	0.33	111.24	316.67	117.26	(266.42)	7,398.95
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	430.61	244.79	29.64	244.28	-	27.59	9.78	15.95	(175.26)	827.38
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	77.38	43.45	20.52	12.81	9.04	4.94	5.40	85.46	(91.16)	167.84
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	14.36	11.71	3.27	3.78	38.24	0.08	-	-	-	71.44
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	21.43	41.36	(4.44)	15.97	9.62	16.64	-	-	-	100.58
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,301.11	150.33	73.82	44.37	1.21	41.72	7.25	3.33	(0.15)	1,622.99
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	698.50	112.13	-	6.11	-	-	-	-	-	816.74
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	5.44	-	5.44
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	21.00	6.82	3.13	0.14	0.11	-	(0.04)	1.84	-	33.00
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(2.12)	-	-	-	-	(4.04)	-	(6.16)
รวมค่าใช้จ่าย	2,564.39	610.59	123.82	327.46	58.22	90.97	22.39	107.98	(266.57)	3,639.25
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	3,031.60	492.18	18.72	(48.89)	(57.89)	20.27	294.28	9.28	0.15	3,759.70
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(14.41)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(165.45)
กำไรจากการดำเนินงาน										3,579.84
รายได้อื่น-สุทธิ										12.88
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										33.07
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(200.76)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(57.93)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(6.19)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										3,360.91
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(1,159.26)	(216.65)	0.92	12.35	-	(13.33)	(65.63)	(7.53)		(1,449.13)
- กลุ่มบริษัท										(66.14)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,872.34	275.53	19.64	(36.54)	(57.89)	6.94	228.65	1.75		1,845.64

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,530.93	2,470.88	3,034.28	2,877.19	2,512.26	29.58	662.19	125.15		18,242.46
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	5.57	-	-	-	-	31.27		36.84
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,293.09
สินทรัพย์รวม										21,572.39
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	3,691.59	514.46	291.47	600.84	54.04	26.08	64.15	31.97		5,274.60
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										4,569.27
หนี้สินรวม										9,843.87
รายการจ่ายฝ่ายทุน	1,841.87	1,129.06	349.94	204.96	226.01	2.46	204.16	64.38		4,022.84

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	7,888.21	19,828.39	-	8,483.95	-	418.63	4,635.63	-	-	41,254.81
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	163,491.18	13,758.92	3,485.01	-	-	2,982.77	5,180.88	-	(5,180.88)	183,717.88
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	447.97	279.85	1,013.99	85.03	10.68	3.23	25.47	3,677.46	(3,181.84)	2,361.84
รวมรายได้	171,827.36	33,867.16	4,499.00	8,568.98	10.68	3,404.63	9,841.98	3,677.46	(8,362.72)	227,334.53
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	13,254.27	7,633.94	938.60	7,506.31	-	849.94	302.13	502.74	(5,497.57)	25,490.36
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,395.75	1,335.95	635.34	394.43	278.84	152.95	165.85	2,672.11	(2,865.14)	5,166.08
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	454.99	378.87	100.86	117.92	1,172.23	2.25	-	-	-	2,227.12
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	659.83	1,280.71	(126.72)	496.67	292.37	521.28	-	-	-	3,124.14
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	40,015.61	4,580.42	2,328.20	1,364.89	36.89	1,252.89	222.90	102.79	(4.78)	49,899.81
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	21,444.90	3,443.40	-	188.91	-	-	-	-	-	25,077.21
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	(0.20)	-	-	-	-	190.77	-	190.57
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	614.48	217.11	94.31	4.26	3.35	(0.08)	(0.82)	58.67	-	991.28
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(65.08)	-	-	-	-	(125.32)	-	(190.40)
รวมค่าใช้จ่าย	78,839.83	18,870.40	3,905.31	10,073.39	1,783.68	2,779.23	690.06	3,401.76	(8,367.49)	111,976.17
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	92,987.53	14,996.76	593.69	(1,504.41)	(1,773.00)	625.40	9,151.92	275.70	4.77	115,358.36
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(451.08)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(5,182.85)
กำไรจากการดำเนินงาน										109,724.43
รายได้อื่น-สุทธิ										398.53
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										1,007.75
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(6,175.11)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(1,901.34)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(187.77)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										102,866.49
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(35,642.38)	(6,684.47)	36.38	381.02	-	(396.31)	(2,025.92)	(229.83)		(44,561.51)
- กลุ่มบริษัท										(2,150.21)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	57,345.15	8,312.29	630.07	(1,123.39)	(1,773.00)	229.09	7,126.00	45.87		56,154.77

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	214,302.99	81,078.34	99,565.61	94,410.99	82,436.11	970.76	21,728.83	4,106.53		598,600.16
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	182.82	-	-	-	-	1,026.11		1,208.93
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										108,057.85
สินทรัพย์รวม										707,866.94
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	121,134.25	16,881.25	9,564.10	19,715.79	1,772.99	855.84	2,105.07	1,049.13		173,078.42
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										149,934.01
หนี้สินรวม										323,012.43
รายการฝ่ายทุน	56,198.41	35,523.48	10,680.81	6,231.81	7,025.34	76.83	6,259.35	2,018.36		124,014.39

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

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

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

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

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

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

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกาเหนือ แอฟริกา และตะวันออกกลาง ซึ่ง ณ วันที่ในงบการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 22 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจ จำนวน 23 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากูน และโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกา
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

39. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบในด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

■ ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์

ในปี 2556 ราคาน้ำมันในตลาดโลกมีความผันผวนโดยราคาน้ำมันดิบเบรนท์อยู่ในช่วงราคาประมาณ 98 ถึง 119 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ทั้งนี้ ราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ ภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันจากสาเหตุดังกล่าว ย่อมมีผลกระทบต่อรายได้ของกลุ่มบริษัท และอาจส่งผลต่อการวางแผนใช้เงินลงทุนในโครงการต่างๆ

ด้วยปัจจัยดังกล่าว ทำให้การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก มีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัทในทันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลง ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวก็จะปรับไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

กลุ่มบริษัทดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่างๆ ต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการของกลุ่มบริษัททราบ เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิงสำหรับช่วงเวลาเดือนมกราคม-มิถุนายน 2557 จำนวน 6.04 ล้านบาร์เรล

■ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงต่ออัตราดอกเบี้ย จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่าดีริกรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดจ่ายคงที่ แต่มีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงกว่าอัตราดอกเบี้ยในตลาดในช่วงดอกเบี้ยขาลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งกลุ่มบริษัทจะพิจารณาการกู้ยืมเงินทั้งที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และลอยตัว รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่และในทางกลับกัน โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพตลาดในแต่ละขณะ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ร้อยละ 25 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 21) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้อยู่ร้อยละ 3.99 ต่อปี (ในปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 3.99 ต่อปี)

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ของกลุ่มบริษัทที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ถ้าอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ดังกล่าวปรับขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2557 จะลดลงประมาณ 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ในปี 2556 จะลดลง 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถูกคำนวณบนสมมติฐานที่จำนวนเงินกู้ สัดส่วนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดไม่มีการเปลี่ยนแปลงจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 อย่างไรก็ตามผลกระทบของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของภาวะกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่อาจส่งผลต่อการปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ยได้

■ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผู้บริหารของบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนแสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สอดคล้องกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยพิจารณาถึงผลประโยชน์ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับและความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่มีต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน หากกำหนดความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ที่ร้อยละ 10 (ค่าเฉลี่ยความผันผวนในอดีต) จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม

ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์และหนี้สินจากอัตราแลกเปลี่ยน	
สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2556

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น(ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10) (57) (84)

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10) 57 84

สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น(ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10) 10 (134)

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10) (10) 134

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

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

ธนาคารทั้งหมดที่ทางกลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ ไม่ว่าจะเป็น การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่างๆ ของธนาคาร เช่น อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินฝาก อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคาร เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ อีกด้วย นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

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

ผลกระทบสูงสุดที่มีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือราคายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี	เกิน 3 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	156.99	-	-	-	156.99
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	873.62	-	-	-	873.62
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	56.09	-	-	-	56.09
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	50.00	974.33	46.98	1,071.31
ดอกเบี้ยจ่าย *	21.85	43.26	19.23	0.79	85.13
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	356.56	700.00	576.19	1,342.38	2,975.13
ดอกเบี้ยจ่าย *	135.52	227.71	197.39	834.47	1,395.09
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	33.78	5.22	11.94	-	50.94

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติฐานที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด โดยอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2556 ที่อัตรา 32.8136 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถ่วงเฉลี่ยและอัตราขายถ่วงเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2556 ที่อัตรา 30.8318 บาทต่อดอลลาร์แคนาดา เพื่อแปลงค่าเป็นสกุลเงินบาท และแปลงค่าจากสกุลเงินบาทเป็นดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตรา 32.8136 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ

* ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

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

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	611.33	611.33
วงเงินสินเชื่อไม่มีภาระผูกพัน	380.29	380.29
ตราสารหนี้ระยะสั้น	1,523.76	1,523.76

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2556 ที่อัตรา 32.8136 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการขายลดลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ณ สิ้นปี 2556 และ 2555 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2556		2555	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Japan Credit Rating	A-	A	A-	A
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

40. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 5.80 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.80 บาท เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2555 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2555 อีกในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2556

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2556 อีกในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

41. ภาระผูกพันหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และคดีฟ้องร้องที่สำคัญ

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ไม่เกิน 1 ปี	75.13	93.38	2,465.23	2,860.19
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	81.17	82.86	2,663.86	2,538.93
เกินกว่า 5 ปี	65.83	74.78	2,160.60	2,290.69
รวม	222.13	251.02	7,289.69	7,689.81

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
ไม่เกิน 1 ปี	42.33	60.50	1,389.25	1,852.84
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	34.79	23.52	1,141.58	720.94
เกินกว่า 5 ปี	0.01	0.31	0.56	9.53
รวม	77.13	84.33	2,531.39	2,583.31

- ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้
 - บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอจี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ EnCo แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 17.68 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)
- ภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ของบริษัทย่อย
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับบริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) สำหรับหุ้นกู้จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) สำหรับเงินกู้ยืมวงเงินจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ และเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) สำหรับหุ้นกู้จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและจำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และเงินกู้ยืมจำนวน 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา จำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา และจำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับ
- ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
 - ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ปตท.สผ.อ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ปตท.สผ.อ. มีภาระผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้ตามส่วนของ ปตท.สผ.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 13.72 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (450.34 ล้านบาท)
- หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
 - เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอณฑา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 บริษัท PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ ณ ปัจจุบันการถูกเรียกร้องและความรับผิดชอบที่อาจเกิดขึ้นยังคงมีความไม่ชัดเจนและบริษัทยังอยู่ในระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใดๆ

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of guarantee) เป็นจำนวนเงิน 19.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (630.75 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และ 21.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (689.27 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

■ คดีฟ้องร้องที่สำคัญ

Cove Energy Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ถูก The Tanzanian Revenue Authority (TRA) ประเมินค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม (Value Added Tax or VAT) รวมทั้งดอกเบี้ย จากสัญญา Farm-in ที่ได้ทำขึ้นในปี 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 0.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (16.70 ล้านบาท) ซึ่งขณะนี้บริษัทอยู่ระหว่างการเจรจาทันทีกับ TRA อย่างไรก็ตามเพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินการเจรจาทันทีกับ TRA ได้ Cove จะต้องจ่ายเงินเป็นจำนวนหนึ่งในสามของภาษีมูลค่าเพิ่มที่ถูกประเมินซึ่งเป็นจำนวนเงิน 0.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (5.57 ล้านบาท) โดย Cove ได้ทำการจ่ายเงินจำนวนดังกล่าวไปแล้วในเดือนมิถุนายน 2555

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้บันทึกสำรองสำหรับหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของจำนวนประเมินภาษีมูลค่าเพิ่มส่วนที่เหลือจำนวน 0.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (11.13 ล้านบาท) ไว้ในงบการเงินรวมแล้ว

42. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2557 บริษัท PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA) กับบริษัท Statoil Canada Limited ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน 5 พื้นที่ของโครงการ KKD โดย บริษัท PTTEP CA ได้แลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนร้อยละ 40 ในแหล่ง Leismer และ Corner เพื่อได้มาซึ่งสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง Thornbury Hangingstone และ South Leismer และเงินสดจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งเงินสดที่คำนวณจากเงินลงทุนหมุนเวียน (working capital adjustment) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 จนกระทั่งวันที่สัญญาจะมีผลสมบูรณ์ โดยสัญญาจะมีผลสมบูรณ์ต่อเมื่อบริษัท PTTEP CA ได้ทำตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน PURA และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลแคนาดา ซึ่งหากสัญญามีผลสมบูรณ์จะทำให้บริษัท PTTEP CA ถือครองสัดส่วนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง Thornbury Hangingstone และ South Leismer
- คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557