

ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงินรวม

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานที่นำเสนอประกอบด้วย ผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ผ่านการตรวจสอบจาก สตง. โดยแสดงเปรียบเทียบกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งได้ปรับปรุงใหม่ ตามมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่โดยสภาวิชาชีพบัญชีที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยพิจารณาการปฏิบัติตามข้อตกลงในการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น พบว่ามีสัญญาที่เข้าข่ายตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี บริษัทฯ กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศจึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และนำงบการเงินที่ได้ปรับปรุงรายการแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)	งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2556		
• สินทรัพย์รวม	6,027.02	7,523.33
• หนี้สินรวม	4,569.43	7,573.07
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,457.59	(49.74)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		
• สินทรัพย์รวม	4,431.71	7,077.18
• หนี้สินรวม	4,767.50	7,839.31
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(335.79)	(762.13)
งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556		
• รายได้รวม	(809.94)	(29.31)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	278.91	218.49
• ภาษีเงินได้	(42.73)	(49.56)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(514.74)	(514.15)
• กำไรสำหรับงวด	(1,560.86)	(712.39)
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	(232.52)	-
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	(1,793.38)	(712.39)

13.1.1 งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่) ^{1/}	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	136,924	157,684	203,785
เงินลงทุนชั่วคราว	6,409	2,687	20,976
ลูกหนี้การค้า	243,303	277,712	179,391
ลูกหนี้อื่น	35,519	33,408	28,827
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	97	376	385
สินค้าคงเหลือ	28,485	28,798	27,514
พัสดुकงเหลือ	13,759	15,374	17,184
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	7,650	7,538	12,320
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	1,581
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	472,146	523,577	491,963
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนเพื่อขาย	12,972	12,599	12,472
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	235,825	246,337	237,839
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	2,016	2,200	1,102
ลูกหนี้อื่นระยะยาว	-	4,114	4,114
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	107	4,699	4,628
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	8,091	6,272	6,083
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	650,561	739,785	720,335
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	116,870	124,897	166,158
สินทรัพย์เหมือน	35,233	35,219	32,467
ค่าความนิยม	46,501	51,851	55,301
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	14,501	13,184	10,044
เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ	5,689	4,691	4,337
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	28,999	35,614	32,336
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,157,365	1,281,462	1,287,216
รวมสินทรัพย์	1,629,511	1,805,039	1,779,179



หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่) ^{1/}	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	17,839	14,337	22,321
เจ้าหนี้การค้า	254,704	271,267	183,617
เจ้าหนี้อื่น	32,534	32,662	37,896
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	39,831	46,133	62,711
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	29,350	32,843	30,936
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้น	636	379	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5,997	9,098	6,824
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	145
รวมหนี้สินหมุนเวียน	380,891	406,719	344,450
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	639	618	586
เงินกู้ระยะยาว	397,514	425,262	390,773
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	60,021	65,476	57,322
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5,821	8,130	10,151
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะยาว	33,126	39,495	71,935
เงินมัดจำค้างชำระ	7,270	8,099	8,729
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	14,333	28,398	27,891
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	518,724	575,478	567,387
รวมหนี้สิน	899,615	982,197	911,837
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนจดทะเบียน	28,572	28,572	28,572
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	28,563	28,563	28,563
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29,211	29,211	29,211
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857	2,857	2,857
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	1,075	1,057	1,099
ยังไม่ได้จัดสรร	572,851	630,968	644,733
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(30,637)	(10,345)	(8,885)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	603,920	682,311	697,578
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	125,976	140,531	169,764
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	729,896	822,842	867,342
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,629,511	1,805,039	1,779,179

หมายเหตุ : ^{1/} งบแสดงฐานะการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสัญญาที่เข้าข่ายการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

13.1.2 งบกำไรขาดทุน

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
รายได้			
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,793,833.06	2,842,408.30	2,834,732.18
ต้นทุนขายและการให้บริการ	2,561,134.78	2,618,182.10	2,607,490.56
กำไรขั้นต้น	232,698.28	224,226.20	227,241.62
รายได้อื่น	17,178.96	14,027.21	18,053.63
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	249,877.24	238,253.41	245,295.25
ค่าใช้จ่ายในการขาย	9,836.17	10,318.94	12,487.25
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	38,475.24	38,957.52	82,426.95
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	736.06	842.47	583.79
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	6,629.83	5,351.26	10,826.09
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	26,392.71	27,122.01	27,324.34
ค่าใช้จ่ายอื่น	10,434.29	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(7,434.06)	210.36	(11,155.53)
กำไรจากการดำเนินงาน	164,806.98	155,450.85	122,802.36
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	27,014.79	26,356.15	2,942.05
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	191,821.77	181,807.00	125,744.41
ต้นทุนทางการเงิน	19,746.85	20,593.26	22,218.28
กำไรก่อนภาษีเงินได้	172,074.92	161,213.74	103,526.13
ภาษีเงินได้	46,516.38	47,649.41	41,028.52
กำไรสุทธิ	125,558.54	113,564.33	62,497.61
การแบ่งปันกำไรสุทธิ			
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	20,950.14	20,472.92	6,702.68
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	104,608.40	93,091.41	55,794.93
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	36.59	32.52	19.33
กำไรต่อหุ้นปรับลด	36.58	32.52	19.33

หมายเหตุ : ^{1/} งบกำไรขาดทุนสำหรับปี 2556 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสัญญาที่เข้าข่ายการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

13.1.3 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
กำไรสำหรับงวด	125,558.54	113,564.34	62,497.62
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น			
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	1,340.44	(337.25)	(122.74)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นใน หลักทรัพย์เพื่อขาย	(289.99)	75.09	26.07
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัย	-	-	(1,350.45)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลขาดทุนจากการประมาณการ ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	-	267.67
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6,833.31)	22,920.57	789.96
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(587.35)	1,676.09	(115.99)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น-สุทธิจากภาษี	(6,370.20)	24,334.50	(505.48)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	119,188.34	137,898.84	61,992.14
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม			
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	99,892.46	109,619.10	55,829.31
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	19,295.88	28,279.74	6,162.83

หมายเหตุ : ^{1/} งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี 2556 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสัญญาที่เข้าข่ายการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

13.1.4 งบกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	104,608.40	93,091.41	55,794.93
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)			
จากกิจกรรมดำเนินงาน:			
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	65,054.89	76,243.89	108,340.75
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์	10,385.78	(81.36)	36,707.17
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	148.25	261.89	211.62
กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือส่วนในโครงการ KKD	-	-	(1,041.96)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	(399.34)	(1,081.25)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(27,014.79)	(26,356.15)	(2,942.05)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสำหรับงวด	20,950.14	20,472.92	6,702.68
สำรองผลประโยชน์ของพนักงาน	629.32	994.70	1,080.61
(กำไร)และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	636.53	6,835.78	(875.27)
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	466.48	(8.30)	1,406.95
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	2,945.39	2,227.12	8,666.27
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	205.80	29.91	1,091.67
(โอนกลับ)สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	3.40	(10.26)	47.17
เงินปันผลรับ	(375.95)	(405.99)	(215.98)
ภาษีเงินได้	46,516.38	47,649.40	41,028.52
ดอกเบี้ยรับ	(2,887.68)	(2,740.19)	(2,702.39)
ดอกเบี้ยจ่าย	18,552.21	18,494.21	21,463.07
อื่นๆ	103.14	248.09	(33.91)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	240,927.69	236,547.73	273,648.60
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)	(25,141.18)	(25,218.02)	11,545.30
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	215,786.51	211,329.71	285,193.90
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	-	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	-	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(40,782.46)	(45,822.48)	(49,826.41)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	175,004.04	165,507.23	235,367.49



หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	242.42	78.95	20.42
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(114,763.07)	(110,494.73)	(114,162.62)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,960.83)	(1,406.51)	(12,687.79)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(112.76)	(2,624.11)	(1,540.63)
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(54.96)	(25.25)	(98.67)
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	(54.50)	(11.29)	(9.01)
เงินสดรับจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	-	12,617.99
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(85,995.38)	(225.72)	(26,400.61)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(7,919.40)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(496.13)	(2,905.73)	(453.75)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการอื่น	(266.11)	(184.50)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนเพื่อขาย	-	(20.01)	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	6,788.96	2,699.38
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	115.98	1,260.04	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	4,823.82	44.39	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานบริการน้ำมัน	26.19	14.80	17.54
เงินรับค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	-	99.29	344.05
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	4,654.84	3,778.51	(18,289.27)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	4,845.99	2,708.59	2,348.09
เงินปันผลรับ	10,911.91	15,779.35	11,533.81
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(178,082.59)	(95,264.37)	(144,061.07)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	32,694.12	93.33	-
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	186.67	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	65,962.04	29,680.86	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	109,593.30	56,508.38	31,741.57
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(64,636.41)	(36,205.95)	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(57,508.45)	(40,409.60)	(49,197.69)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(274.16)	(390.09)	(361.38)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(266.85)	923.10	7,984.91
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	4,718.81	-	32,334.66
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(20,248.78)	(20,089.08)	(20,980.01)
เงินปันผลจ่าย	(42,308.44)	(46,367.65)	(48,837.49)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	27,725.19	(56,070.03)	(47,315.43)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,354.11)	3,538.34	1,527.10
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,509.23)	3,048.26	811.33
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	(227.48)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	20,783.31	20,759.43	46,101.94
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	116,140.75	136,924.06	157,683.49
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	136,924.06	157,683.49	203,785.43



13.1.5 ผลดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และ EBIT

หน่วย : ล้านบาท

กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีและ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ			
การจัดหา ขนส่ง และจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงธุรกิจแยกก๊าซธรรมชาติ			
รายได้จากการขาย	510,683.59	529,050.73	558,017.64
ต้นทุนขาย	445,998.25	470,578.88	491,159.35
กำไรขั้นต้น	64,685.34	58,471.85	66,858.29
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	13,052.00	13,842.35	12,921.22
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	633.71	206.98	165.02
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	52,267.05	44,836.48	54,102.09
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	13,405.45	13,851.31	14,322.59
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	38,861.60	30,985.17	39,779.50
ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ปตท. สผ.)			
รายได้จากการขาย	212,536.69	224,972.69	247,817.12
ต้นทุนขาย	21,897.19	25,490.36	27,815.03
กำไรขั้นต้น	190,639.50	199,482.33	220,002.09
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	9,639.81	10,536.70	13,172.45
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	6,629.83	5,351.26	10,826.09
ค่าภาคหลวง	24,492.24	25,077.21	25,508.12
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,220.08	2,755.41	4,244.31
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	152,097.70	161,272.57	174,739.74
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	42,691.79	50,350.89	83,214.67
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	109,405.91	110,921.68	91,525.07
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ (EBIT)	148,267.51	141,906.85	131,304.57
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน			
การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing)			
รายได้จากการขาย	608,371.42	617,305.45	638,409.04
ต้นทุนขาย	582,803.89	592,499.17	613,360.67
กำไรขั้นต้น	25,567.53	24,806.28	25,048.37
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	12,470.25	14,553.55	15,390.94
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,831.99	3,044.12	1,920.09
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	15,929.27	13,296.85	11,577.52
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,563.59	2,644.40	2,861.72
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	13,365.68	10,652.45	8,715.80
การค้าสากลผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Trading)			
รายได้จากการขาย	1,635,520.25	1,656,735.43	1,599,101.23
ต้นทุนขาย	1,638,510.70	1,656,858.79	1,596,499.67
กำไรขั้นต้น	(2,990.45)	(123.36)	2,601.56
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	3,718.04	4,104.08	8,061.39
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,862.65	3,076.74	4,708.70
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	(3,845.84)	(1,150.70)	(751.13)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	14.62	12.57	35.87
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	(3,860.46)	(1,163.27)	(787.00)
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีของกลุ่มธุรกิจน้ำมัน	9,505.22	9,489.18	7,928.80



หน่วย : ล้านบาท

กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีและ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557 (ตรวจสอบ)
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี			
รายได้จากการขาย	83,406.84	93,053.52	111,851.48
ต้นทุนขาย	78,972.83	89,288.69	105,839.51
กำไรขั้นต้น	4,434.01	3,764.83	6,011.97
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	1,819.98	1,896.86	1,991.44
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	84.26	173.11	92.72
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	2,698.29	2,041.08	4,113.25
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	803.00	1,272.17	1,312.43
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	1,895.29	768.91	2,800.82
กลุ่มธุรกิจถ่านหิน			
รายได้จากการขาย	28,738.50	24,977.75	20,556.52
ต้นทุนขาย	18,106.95	16,094.41	13,482.60
กำไรขั้นต้น	10,631.55	8,883.34	7,073.92
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	2,084.89	1,029.05	849.84
ค่าภาคหลวง	1,900.47	2,044.80	1,816.22
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	1,056.83	-	67.08
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	7,703.02	5,809.49	4,474.94
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	4,105.42	6,400.69	4,709.20
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	3,597.60	(591.20)	(234.26)
กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ			
รายได้จากการขาย	1,246.14	532.08	608.51
ต้นทุนขาย	1,195.40	438.32	390.55
กำไรขั้นต้น	50.74	93.76	217.96
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	822.54	505.18	528.02
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	9.00	38.15	-
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	(762.80)	(373.27)	(310.06)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	169.05	190.72	203.40
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	(931.85)	(563.99)	(513.46)
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีก่อนหักรายการที่ยังไม่ได้จัดสรรและรายการระหว่างกัน	162,333.77	151,009.75	141,286.47
บวก (หัก) รายการระหว่างกัน	(167.71)	838.41	1,232.88
บวก (หัก) รายการที่ยังไม่ได้จัดสรร	622.28	449.26	165.16
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี	162,788.34	152,297.42	142,684.51

13.1.6 อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	ปี 2555	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่) ^{1/}	ปี 2557
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.24	1.29	1.43
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.02	1.08	1.17
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	13.34	10.83	12.27
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	26.99	33.24	29.34
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.37	9.95	11.46
ระยะเวลารับหนี้	วัน	31.67	36.17	31.40
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.33%	7.89%	8.02%
อัตรากำไรสุทธิต่อขายสุทธิ	%	3.74%	3.28%	1.97%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	18.06%	14.46%	8.09%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	6.90%	5.41%	3.11%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	22.81%	13.40%	7.64%
อัตราการลงทุนของสินทรัพย์	เท่า	1.84	1.65	1.58
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{2/}	เท่า	1.23	0.59	0.55
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	12.22	10.52	13.59
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	35.54%	39.98%	56.91%
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	36.59	32.52	19.33

หมายเหตุ : ^{1/}อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น ปี 2556 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสัญญาที่เข้าข่ายการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

^{2/} สำหรับปี 2556 และ 2557 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ทั้งนี้สูตรได้มีการปรับจากเดิม อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม



14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis)

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงานโดยสรุปทั้งในอดีตและที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบ งบการเงินและข้อมูลที่น่าสนใจไว้ในเอกสารนี้

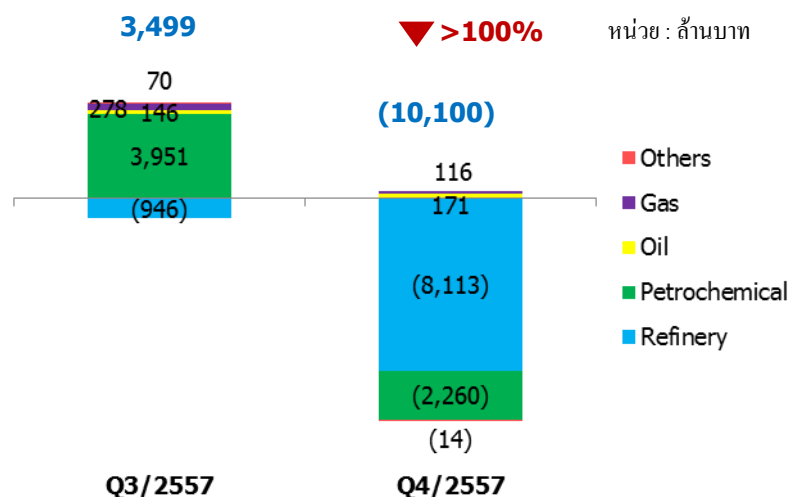
14.1.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินการไตรมาสที่ 4 และปี 2557

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิ 26,649 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2557 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 24,558 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของกลุ่ม ปตท. รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการด้อยค่าของสินทรัพย์ของกลุ่ม ปตท.สผ. หากไม่รวมรายการดังกล่าวผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. ยังคงปรับลดลง โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลขาดทุนสุทธิ เป็นผลจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ Q3/2557 ส่งผลให้มีขาดทุนสต็อกน้ำมันและขาดทุนการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) เป็นจำนวนมาก เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่มีผลการดำเนินงานลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ (Spread Margin) ของ PX ที่ลดลง ส่วนผลการดำเนินงานของ ปตท. ปรับลดลงจากผลกระทบของราคาน้ำมันและการปรับต้นทุนค่าซื้อก๊าซธรรมชาติย้อนหลัง

ใน Q4/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 643,851 ล้านบาท ลดลง 113,768 ล้านบาท จากปริมาณขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้าของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศที่ลดลงเป็นหลัก ในขณะที่รายได้จากการขายของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและ ปตท.สผ. ลดลงเช่นกัน สาเหตุหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ใช้อ้างอิง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติของ ปตท. มีต้นทุนค่าซื้อก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันเตา ในสูตรราคาซื้อย้อนหลัง ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท.และบริษัทย่อย มีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 51,854 ล้านบาท ลดลง 14,198 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.5

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม





ใน Q4/2557 มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 10,100 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2557 ที่มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 3,499 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีปรับลดลงจากปีโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่มี Spread Margin ของ PX และ Benzene ปรับลดลง เนื่องจากอุปทานส่วนเกินจากผู้ผลิต PX และ Naphtha Cracker กลับเข้ามาผลิตในช่วง Q4/2557 ขณะที่ปริมาณความต้องการจากผู้ผลิต Polyester และ PTA ชะลอตัวลงจากการรอดูทิศทางราคาผลิตภัณฑ์ที่อาจปรับลดลงตามราคาน้ำมัน นอกจากนี้ใน Q4/2557 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ของ PTTGC ส่งผลให้ปริมาณผลิตและปริมาณขายลดลง ส่วนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจ ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ มี Spread Margin ปรับเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากความต้องการในเม็ดพลาสติกยังเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าในช่วงปลาย Q4/2557 ราคา HDPE และ PP จะเริ่มปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลง

ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง แม้ว่า Market GRM ของโรงกลั่นในกลุ่ม ปตท. ปรับเพิ่มขึ้นจากอุปสงค์ในประเทศและในภูมิภาคปรับตัวดีขึ้น และแรงหนุนจากความต้องการใช้น้ำมันช่วงฤดูหนาวและฤดูท่องเที่ยวช่วงปลายปี แต่ในไตรมาสนี้มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 0.83 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2557 เป็นขาดทุน 4.23 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2557 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตามเหตุผลที่ได้กล่าวข้างต้น

ใน Q4/2557 มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 4,333 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.7 จาก 27,595 ล้านบาท ใน Q3/2557 เป็น 31,928 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย และโครงการซอดิก้าที่ส่งก๊าซฯ จำหน่ายในประเทศไทยเต็มไตรมาส

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 3,946 ล้านบาท จาก 1,312 ล้านบาท ใน Q3/2557 เป็น 5,258 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท.สผ. ที่มีเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ เป็นสกุลเงินในการดำเนินงาน ซึ่งใน Q4/2557 ค่าเงินเหรียญสหรัฐฯ แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินบาท

ต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้น 464 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.6 จาก 5,369 ล้านบาทใน Q3/2557 เป็น 5,833 ล้านบาทใน Q4/2557

ใน Q4/2557 มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท.สผ. รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย และจากโครงการมาเรียม่า ออยล์ แชนด์ เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง รวมจำนวน 32,796 ล้านบาท นอกจากนี้ PTTGE (บริษัทย่อยของ ปตท. ดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมัน) รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ดำเนินงานอีกจำนวน 2,816 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ จำนวน 7,997 ล้านบาท ลดลง 2,707 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.3 จาก 10,704 ล้านบาทใน Q3/2557 โดยหลักมาจากกำไรที่ลดลงของ ปตท. และ ปตท.สผ. จากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบอ้างอิง

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2557 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของ ปี 2556

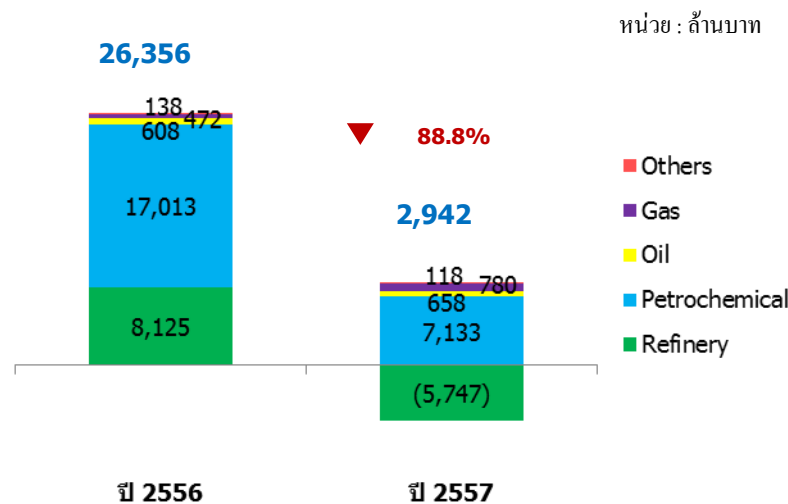
ปี 2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 55,795 ล้านบาท ลดลง 37,296 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 40.1 จาก 93,091 ล้านบาท ในปี 2556 โดยหลักมาจาก ใน Q4/2557 ปตท. และบริษัทย่อย มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของกลุ่ม ปตท. รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท และ ปตท.สผ. มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มสูงขึ้นตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น แต่รายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดของกลุ่ม ปตท. โดย ปตท.และบริษัทย่อยยังคงมี EBITDA เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจากผลการดำเนินงานของ ปตท. ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติดีขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลกระทบจากการขาดทุน



สต็อกน้ำมันและ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ลดลง ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของบริษัทรวมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่นลดลงจากปีก่อนอย่างมีนัยสำคัญ

ในปี 2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,834,732 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 7,676 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 ส่วนใหญ่มาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศตามราคาน้ำมันดิบในตลาดที่ใช้อ้างอิง ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของกลุ่มธุรกิจน้ำมัน และ ปตท.สผ. แม้จะได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ลดลง แต่รายได้จากการขายของกลุ่มธุรกิจดังกล่าวยังปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ยังเติบโตต่อเนื่อง ในส่วนของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอ้างอิง และการอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ นอกจากนี้ปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากการที่โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 กลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติ ทำให้มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization rate) ที่เพิ่มสูงขึ้นหลังจากที่ปีก่อนเกิดอุบัติเหตุไฟผ่า แม้ใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับต้นทุนค่าซื้อก๊าซฯ ย้อนหลัง EBITDA ในปี 2557 ของ ปตท.และบริษัทย่อย อยู่ที่ 251,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,484 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.8 จากปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวม



ในปี 2557 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 2,942 ล้านบาท ลดลง 23,414 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 88.8 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

ผลการดำเนินงานของบริษัทรวมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ลดลง โดย Spread Margin ของ PX และ Benzene ปรับลดลง เนื่องจากปัญหาอุปทานส่วนเกิน และอุปสงค์ในผลิตภัณฑ์ขั้นปลายเติบโตลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลก ประกอบกับใน Q3/2557 และ Q4/2557 โรงอะโรเมติกส์มีการปิดซ่อมฉุกเฉินและปิดซ่อมบำรุงตามแผนงาน ขณะที่ปีก่อนมีการปิดซ่อมเพียงบางหน่วยการผลิต ส่วนธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น เนื่องจาก Spread Margin ของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องปรับเพิ่มขึ้นตามความต้องการของตลาด แม้ใน Q1/2557 โรงโอเลฟินส์จะมีการปิดซ่อมบำรุง แต่ปริมาณผลิตและปริมาณขายเฉลี่ยของทั้งปี 2557 ยังปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อน

ผลการดำเนินงานของบริษัทรวมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดย Accounting GRM ของโรงกลั่น (ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 4.75 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2556 เหลือ 1.17 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2557 โดยหลักเป็นผลจากใน Q4/2557 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) ขณะที่ปีก่อนมีกำไรจากสต็อกน้ำมัน เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงตั้งแต่ Q3/2557 นอกจากนี้ยังเป็นผลจากในปี 2557 โรงกลั่นน้ำมันในกลุ่ม ปตท. มีการปิดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามแผนงาน (Major Turnaround)

ในปี 2557 มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 1,081 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการจำหน่าย Vietnam LPG Co.,Ltd. (VLPG), บริษัท ผลิตไฟฟ้าฟานวนคร จำกัด (NNEG) และ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 32,097 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.1 จาก 76,244 ล้านบาท ในปี 2556 เป็น 108,341 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียที่ผลิตและจำหน่ายน้ำมันดิบเต็มปี (เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบตั้งแต่เดือน ส.ค. 2556) โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการซอดีก้า ตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

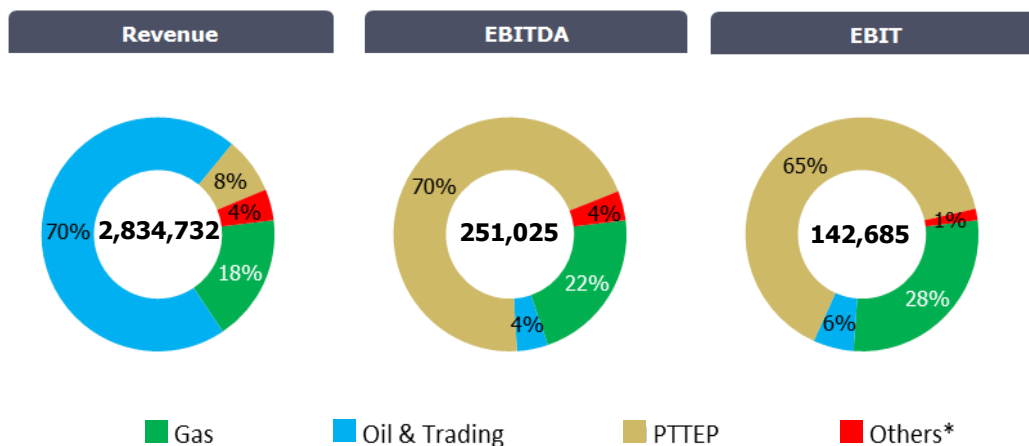
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 11,156 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 210 ล้านบาท โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ ปตท. ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากค่าเงินบาทเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ อ่อนค่าในอัตราที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2556

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 1,625 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 จาก 20,593 ล้านบาท ในปี 2556 เป็น 22,218 ล้านบาท ในปี 2557

ในปี 2557 มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท.สผ. รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง รวมจำนวน 32,796 ล้านบาท นอกจากนี้ PTTGE (บริษัทย่อยของ ปตท. ดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมัน) รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ดำเนินงานอีกจำนวน 2,816 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ จำนวน 41,029 ล้านบาท ลดลง 6,620 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.9 จาก 47,649 ล้านบาทในปี 2556 โดยหลักเนื่องจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมของแหล่งในประเทศที่ลดลงตามกำไรที่ลดลงของ ปตท.สผ. จากการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงของโครงการบงกชและ ราคาขายที่ปรับลดลงของโครงการเอส 1 ตามราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ขณะที่ภาษีเงินได้ของ ปตท. เพิ่มขึ้นตามกำไรจากการดำเนินงานที่สูงขึ้น

ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ



*ธุรกิจปิโตรเคมี ถ่านหิน และ อื่น ๆ

□ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

- ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.

	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม/(ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	64.5	65.2	56.5	(12.4%)	(13.3%)	65.6	63.4	(3.4%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	299,716	325,248	347,295	15.9%	6.8%	292,629	321,886	10.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 60,348 ล้านบาท ลดลง 3,673 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยปรับลดลงร้อยละ 13.3 จาก 65.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2557 เป็น 56.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2557 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบอ้างอิงปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 จาก 325,248 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ใน Q3/2557 เป็น 347,295 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2557 เป็นผลจากโครงการชดดิ้งกาเริ่มมีรายได้จากการขายก๊าซฯ ที่ส่งออกมายังประเทศไทยเต็มไตรมาส (เริ่มส่งออกก๊าซฯ มายังประเทศไทยตั้งแต่เดือน ส.ค. 2557) และโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย มีจำนวนวันหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงลดลงจากไตรมาสที่แล้ว

EBITDA ใน Q4/2557 มีจำนวน 40,223 ล้านบาท ลดลง 5,342 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่เพิ่มสูงขึ้นของโครงการชดดิ้งกา เนื่องจากส่งก๊าซฯ มายังประเทศไทยเต็มไตรมาส

EBIT ใน Q4/2557 จำนวน 14,715 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,494 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.2 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของโครงการชดดิ้งกาและโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับ ปี 2556

ในปี 2557 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 247,817 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,844 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.2 จากปีก่อน โดยเป็นผลมาจาก

ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 292,629 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2556 เป็น 321,886 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2557 ส่วนใหญ่มาจากแหล่งมอนทราของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในเดือน ส.ค. 2556 โครงการคอนแทร์ก 4 และโครงการสินภู่ออมจากการเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation และโครงการชดดิ้งกาที่เริ่มจำหน่ายก๊าซฯ ในเดือน มี.ค. 2557 และส่งออกมายังประเทศไทยในเดือน ส.ค. 2557

ส่วนราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 3.4 จาก 65.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2556 เป็น 63.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2557 ผลจากราคาน้ำมันดิบอ้างอิงในตลาดปรับตัวลดลง

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 174,740 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,467 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 โดยหลักเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ในปีนี้มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้น 5,475 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการแอล 28/48 และโครงการเคนยา แอล 10 เอ

EBIT ในปี 2557 มีจำนวน 91,525 ล้านบาท ลดลงจำนวน 19,397 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.5 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์พร้อมใช้งานตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการคอนแทร์ก 4 และโครงการชดดิ้งกา

• กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	% เพิ่ม(ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	647,667	719,895	714,138	10.3%	(0.8%)	2,690,389	2,738,633	1.8%
Ethane	509,507	531,635	596,619	17.1%	12.2%	2,074,467	2,105,650	1.5%
Propane	177,124	162,068	244,332	37.9%	50.8%	726,952	819,349	12.7%
NGL	169,330	183,685	179,330	5.9%	(2.4%)	704,931	728,542	3.3%
รวม	1,503,628	1,597,283	1,734,419	15.3%	8.6%	6,196,739	6,392,174	3.2%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม(ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/4/}	958	792	637	(33.5%)	(19.6%)	868	799	(7.9%)
Ethylene ^{2/}	1,427	1,478	1,214	(14.9%)	(17.9%)	1,352	1,395	3.2%
Propylene ^{2/}	1,367	1,301	1,032	(24.5%)	(20.7%)	1,327	1,245	(6.2%)
HDPE ^{2/}	1,535	1,604	1,448	(5.7%)	(9.7%)	1,487	1,544	3.8%
PP ^{2/}	1,537	1,620	1,459	(5.1%)	(9.9%)	1,515	1,556	2.7%
Naphtha ^{3/}	864	832	577	(33.2%)	(30.6%)	842	786	(6.7%)

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP) 60:40

2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดจริงของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.6101 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 ส.ค. 2552 กบง. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 141,172 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 686 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จาก Q3/2557 ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นของ PTT LNG (บริษัทย่อยของ ปตท. ดำเนินธุรกิจให้บริการ LNG)

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน Q4/2557 มีจำนวน 9,680 ล้านบาท ลดลง 6,160 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.9 สาเหตุหลักจากหน่วยธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. ได้รับผลกระทบจากการปรับย้อนหลังราคาน้ำมันเตาในสูตรราคาซื้อ ส่งผลให้ต้นทุนค่าซื้อก๊าซฯ เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะได้รับเงินชดเชยจากการที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งก๊าซฯ ได้ในปริมาณที่กำหนดในสัญญา (Shortfall) ของแหล่งขุดก๊าซที่ ปตท. เริ่มรับก๊าซฯ ตั้งแต่ 5 ส.ค. 2557 และกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากราคาขายผลิตภัณฑ์ NGL และ LPG ที่ลดลง ทั้งนี้ EBIT ใน Q4/2557 อยู่ที่ 5,971 ล้านบาท ซึ่งลดลง ร้อยละ 51.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 558,018 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,967 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 จากปี 2556 ส่วนใหญ่เป็นผลจากหน่วยธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจาก

ราคาขายก๊าซฯ เฉลี่ยในปี 2557 เพิ่มขึ้น จากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ รวมทั้ง ปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ (ที่คำนวณที่ 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เฉลี่ยเพิ่มขึ้น 99 mmscfd จาก 4,589 mmscfd ในปี 2556 เป็น 4,688 mmscfd ในปี 2557 หรือร้อยละ 2.2 โดยส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้า SPP

ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2557 ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามโครงสร้างราคาที่ต้องกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ประกอบกับค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลินธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจาก 6,196,739 ตัน ในปี 2556 เป็น 6,392,174 ตัน ในปี 2557 หรือร้อยละ 3.2 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane เนื่องจาก Utilization rate ของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น จากร้อยละ 90.2 เป็นร้อยละ 92.7 โดยหลังจากอุบัติเหตุไฟป่าโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ในเดือน ส.ค. 56 สามารถกลับมาดำเนินงานได้ตามปกติด้วยอุปกรณ์ Temporary ตั้งแต่วันที่ 5 เม.ย. 57 รวมทั้งได้ติดตั้ง

อุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์ (WHRU) ใหม่แล้วเสร็จ เมื่อ 16 ก.ย. 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 ระยะเวลาที่โรงแยกก๊าซ Shutdown ลดลงจากปี 2556 จำนวน 33 วัน จาก 112 วัน เป็น 79 วัน

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ในปี 2557 มีจำนวน 54,102 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 9,266 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.7 สาเหตุหลักเนื่องจากการไถ่ถอนการผลิตก๊าซของโรงแยกก๊าซ เพิ่มขึ้น จาการไถ่ถอนการผลิตก๊าซที่เพิ่มขึ้นตามราคา ปีโตรเคมี และจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง รวมถึงได้รับส่วนลดค่าก๊าซ จากการที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งก๊าซได้ในปริมาณที่กำหนดในสัญญา (Shortfall) โดยหลักจากแหล่งซอติกา แม้ว่าจะมีต้นทุนค่าซื้อก๊าซเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ EBIT ในปี 2557 อยู่ที่ 39,780 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

□ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

หน่วย : ล้านลิตร	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	6,041	5,943	6,209	2.8%	4.5%	23,981	24,657	2.8%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 150,935 ล้านบาท ลดลง 4,425 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2.8 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันลดลงตามราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบที่ลดลงจาก 101.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2557 เหลือ 74.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q4/2557 แม้ว่าปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 266 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.5 จาก 5,943 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 406,317 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2557 เป็น 6,209 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 424,503 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มอากาศยานตามจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้น และกลุ่มน้ำมันดีเซลและเบนซินตามราคาที่ปรับลดลง

EBITDA ใน Q4/2557 มีขาดทุน จำนวน 236 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2557 ที่มีกำไร จำนวน 3,126 ล้านบาทส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและมีผลขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) จาการาคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง เช่นเดียวกับ EBIT ที่ในไตรมาสนี้ขาดทุนจำนวน 1,003 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนที่มีกำไร 2,410 ล้านบาท จาก EBITDA ดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 638,409 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,104 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 3.4 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 676 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.8 จาก 23,981 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 413,258 บาร์เรลต่อวันในปี 2556 เป็น 24,657 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 424,907 บาร์เรลต่อวันในปี 2557 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในกลุ่มอากาศยานตามจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้นและกลุ่มเบนซินที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 105.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2556 เหลือ 96.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2557

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 11,578 ล้านบาท ลดลง 1,719 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.9 โดยหลักปรับลดลงจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งมีขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) จาการาคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งกำไรจากการขายน้ำมันกลุ่มดีเซล น้ำมันเตา และน้ำมันหล่อลื่นที่ลดลง ส่งผลให้ EBIT ในปี 2557 อยู่ที่ 8,716 ล้านบาท ลดลง 1,936 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ปรับลดลงดังกล่าวข้างต้น

• **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

หน่วย : ล้านลิตร	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	19,954	20,429	19,527	(2.1%)	(4.4%)	75,545	74,200	(1.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 336,411 ล้านบาท ลดลง 118,630 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.1 จาก Q3/2557 เนื่องจากปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 902 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.4 จาก 20,429 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,396,709 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2557 เหลือ 19,527 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,335,040 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2557 ส่วนใหญ่ลดลงจากน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า

EBITDA ใน Q4/2557 ขาดทุนจำนวน 1,577 ล้านบาท ซึ่งขาดทุนเพิ่มขึ้น 869 ล้านบาท ในขณะที่ EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้ว ในไตรมาสนี้มีผลขาดทุน 33 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนที่มีกำไร 1,474 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศ รวมถึงน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในต่างประเทศ (out-in) ลดลง

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 1,599,101 ล้านบาท ลดลง 57,634 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายในงวดนี้ลดลง 1,345 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.8 จาก 75,545 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,301,845 บาร์เรลต่อวัน ใน ปี 2556 เหลือ 74,200 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,278,675 บาร์เรลต่อวัน ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการขายน้ำมันดิบนำเข้าจากการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ของกลุ่มโรงกลั่น

EBITDA ใน ปี 2557 มีขาดทุนจำนวน 751 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 400 ล้านบาท และ EBIT ที่รวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนในงวดนี้มีกำไร 7,154 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,475 ล้านบาท จากปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศเพิ่มขึ้น และอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

• **กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี**

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ ต่อดัน	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE - Naphtha (MOP'J)	582	685	815	40.1%	19.0%	556	678	21.9%
PP - Naphtha (MOP'J)	585	698	819	39.9%	17.3%	585	687	17.5%
BZ - Naphtha (MOP'J)	328	388	321	-2.2%	-17.3%	371	349	-5.9%
PX - Naphtha (MOP'J)	465	418	352	-24.4%	-15.8%	552	344	-37.7%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมี มีรายได้จากการขายจำนวน 28,722 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,785 หรือร้อยละ 6.6 สาเหตุหลักมาจากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 4.8

EBITDA ใน Q4/2557 มีจำนวน 1,034 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 181 ล้านบาทหรือร้อยละ 21.2 และ EBIT จำนวน 691 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 162 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.6 เป็นผลมาจากผลการดำเนินงานของ PTTAC ที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ PP และ Acrylonitrile (AN) ที่ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 และร้อยละ 19.7 ตามลำดับ นอกจากนี้ใน Q4/2557 โรงปิโตรเคมีของ PTTAC กลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติ หลังจาก Q3/2557 ที่มีการปิดซ่อมบำรุงประจำปี

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 111,851 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,797 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.2 ส่วนใหญ่มาจาก HMC ที่ทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีเฉลี่ยและปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้ง PTTAC และ PTTPM มีปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน เนื่องจากในปี 2556 PTTAC และ HMC มีการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุง

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 4,113 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,072 ล้านบาท และ EBIT จำนวน 2,801 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,032 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมทั้ง Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ PP และ AN ที่ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 และร้อยละ 43.0 ตามลำดับ

• กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	70.1	62.2	58.7	(16.3%)	(5.6%)	72.4	63.6	(12.2%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	3.3	2.3	2.2	(33.3%)	(4.3%)	11.2	9.8	(12.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,426 ล้านบาท ลดลง 308 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.5 สาเหตุหลักเป็นผลมาจากใน Q4/2557 ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 5.6 และปริมาณขายที่ลดลง 0.1 ล้านตัน หรือ ร้อยละ 4.3 ตามนโยบายชะลอการผลิตเพื่อลดผลกระทบจากราคาถ่านหินที่อยู่ในช่วงขาลง

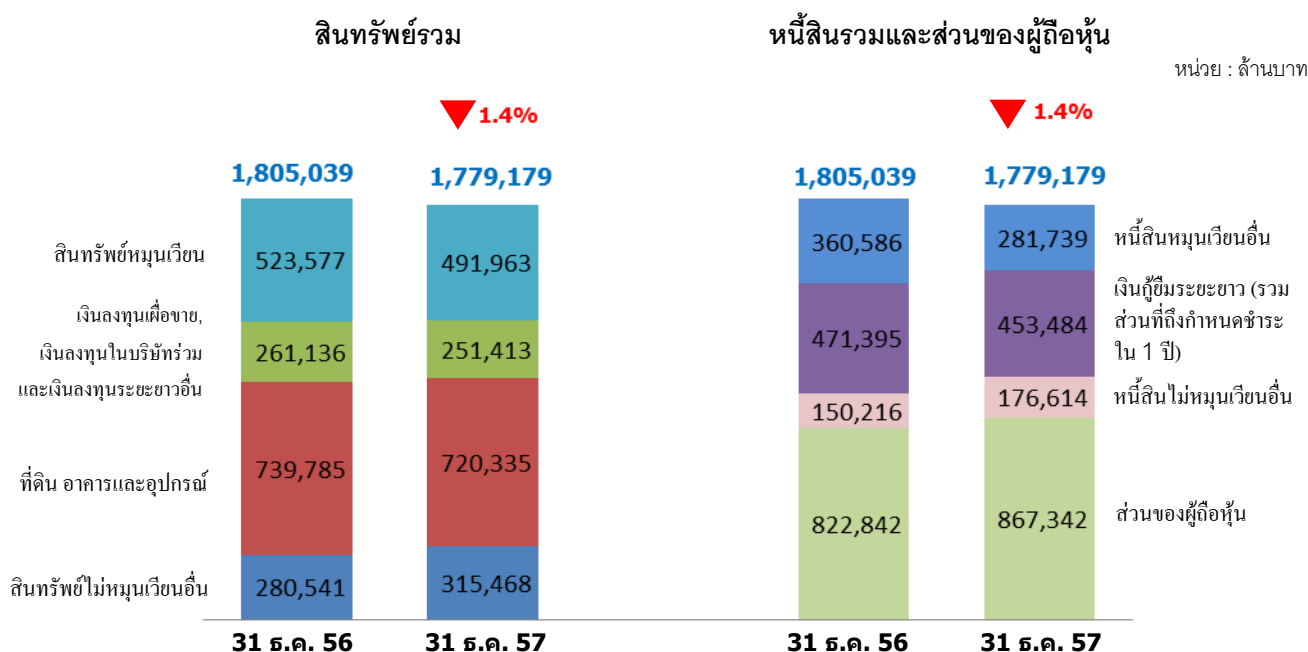
EBITDA ใน Q4/2557 มีจำนวน 940 ล้านบาท ลดลง 207 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.0 และ EBIT มีผลขาดทุนจำนวน 147 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับ Q3/2557 ที่มีกำไร 42 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากราคาและปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 20,557 ล้านบาท ลดลง 4,421 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยลดลง 8.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันหรือร้อยละ 12.2 และปริมาณขายถ่านหินลดลง 1.4 ล้านตัน หรือร้อยละ 12.5 โดยหลักจากแหล่ง Jembayan

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 4,475 ล้านบาท ลดลง 1,334 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.0 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ EBIT ในปี 2557 มีผลขาดทุนจำนวน 234 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 357 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.4 ซึ่งเป็นผลจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจากปริมาณการผลิตที่ลดลง

การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,779,179 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 25,860 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 สาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 31,614 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้าลดลง 98,321 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ที่มีปริมาณขายและราคาขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 46,102 ล้านบาท โดยหลักจากกระแสเงินสดรับจากการแลกเปลี่ยนสัดส่วนในโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์และการออกหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. สุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร การเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ และการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2556 และครึ่งปีแรกของปี 2557 ของ ปตท. และ ปตท.สผ.

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง 19,450 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.6 โดยหลักเป็นผลมาจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ลดลงของ ปตท.สผ.จากการแลกเปลี่ยนสัดส่วนการครอบครองสิทธิในแหล่งปิโตรเลียมของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์กับบริษัท Statoil Canada Limited และการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าโครงการ พิตีทีอีพี ออสตราเลเซีย สุทธิกับสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2557 จาก ปตท.สผ. เข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation ซึ่งได้แก่ Hess Thailand Holdings II Limited (HTH) และบริษัท Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL) และมีการลงทุนเพิ่มในโครงการต่างๆ เช่น โครงการอาทิตย์ ซอดิก้า และบงกช

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 34,927 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.5 โดยหลักเป็นการเพิ่มขึ้นของค่าความนิยมและสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินแหล่งทรัพยากรของ ปตท.สผ. จากการแลกเปลี่ยนโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ และจากการเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation แม้ว่าสินทรัพย์บางส่วนลดลงจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 911,837 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 70,360 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 7.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 78,847 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.9 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากเจ้าหนี้การค้าลดลงจำนวน 87,651 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าของ ปตท. ที่ลดลงในธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ตามปริมาณและราคาซื้อที่ลดลง

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 453,484 ล้านบาท ลดลง 17,911 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก ปตท. มีการจ่ายชำระหุ้นกู้ต่างประเทศรวมจำนวน 685 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 24,882 ล้านบาท และออกหุ้นกู้สกุลบาทจำนวน 10,000 ล้านบาท ในขณะที่ ปตท.สผ. มีการจ่ายชำระหุ้นกู้สกุลบาทที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 11,696 ล้านบาท โดยออกหุ้นกู้สกุลบาทจำนวน 19,535 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้จำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 ธ.ค. 2557)	ปตท.	ปตท.สผ.	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TTM(M)	DCAP	PTTPL	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (31 ธ.ค. 2558)	34,604	24,696	631	695	575	450	120	131	300	76	62,278
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	36,499	-	631	695	574	450	212	131	125	-	39,317
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	83,474	64,233	1,894	2,100	2,742	1,400	604	381	-	-	156,828
เกิน 5 ปี	134,371	50,462	3,628	699	-	900	1,202	37	-	-	191,299
รวม	288,948	139,391	6,784	4,189	3,891	3,200	2,138	680	425	76	449,722

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 3,762 ล้านบาท

: เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตร ทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TTM(M)	DCAP	PTTPL	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	185,924	27,074	-	-	1,953	3,200	-	680	425	76	219,332
สกุลเงินต่างประเทศ	103,024	112,317	6,784	4,189	1,938	-	2,138	-	-	-	230,390
รวม	288,948	139,391	6,784	4,189	3,891	3,200	2,138	680	425	76	449,722
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล											
ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	36%	81%	100%	100%	50%	-	100%	-	-	-	51%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 4,500 ล้านบาท จำแนกกันโดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 867,342 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2556 จำนวน 44,500 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 เป็นผลมาจาก

: กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร เพิ่มขึ้น 13,765 ล้านบาท โดยหลักจากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับปี 2557 จำนวน 55,795 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2556 และครึ่งปีแรกของปี 2557 รวมจำนวน 39,985 ล้านบาท

: ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 29,232 ซึ่งโดยหลักเป็นผลมาจาก ปตท.สผ. เสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นจำนวน 32,207 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 46,102 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิต้นงวดจากปี 2556 จำนวน 157,683 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 203,785 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	235,367
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(144,061)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(47,315)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,527
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	811
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์เพื่อขาย	(227)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	46,102
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	157,683
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	203,785

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 235,367 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 55,795 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 108,341 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 41,029 ล้านบาท ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ 36,707 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 21,463 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 11,545 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 49,826 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 144,061 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ และสินทรัพย์เหมือง รวมจำนวน 128,353 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 83,911 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติกล้า โครงการอาทิตย์ และโครงการบงกช นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. จำนวนรวม 31,592 ล้านบาท โครงการหลัก ได้แก่ โครงการท่อนครสวรรค์ ท่อนครราชสีมา และท่อเส้นที่ 4

: เงินจ่ายของ ปตท.สผ. เพื่อเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation จำนวน 26,401 ล้านบาท

: เงินรับสุทธิของ ปตท.สผ. จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ จำนวน 12,618 ล้านบาท

: เงินรับจากเงินปันผลจำนวน 11,534 ล้านบาท

: เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 2,699 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการขายหุ้นทั้งหมดของ NNEG และ RPCL ที่ปตท. ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 30 และ 15 ตามลำดับ ให้แก่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด มหาชน (GPSC) เป็นจำนวน 144 ล้านบาท และ 2,417 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้งการขายหุ้นทั้งหมดของ VLPG ที่ปตท.ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 45 ให้แก่ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company เป็นจำนวน 3.85 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือเทียบเท่า 122 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 47,315 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินยืมเงินกู้ และหุ้นกู้ จำนวน 49,559 ล้านบาท โดยหลักเป็นการไปถ่ถอนหุ้นกู้สกุลต่างประเทศของ ปตท. รวมจำนวน 685 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 24,882 ล้านบาท และการยืมเงินหุ้นกู้สกุลบาทของปตท.สผ. จำนวน 11,696 ล้านบาท

: เงินปันผลจ่าย จำนวน 48,837 ล้านบาท

: เงินจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 20,980 ล้านบาท

: เงินรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนสุทธิต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้และหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท.สผ. จำนวน 32,335 ล้านบาท และ 19,535 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีเงินรับจากการออกหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท. จำนวน 10,000 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2557	2556
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.43	1.29
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.17	1.08
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	12.27	10.83
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	29.34	33.24
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.46	9.95
ระยะเวลารับชำระหนี้	วัน	31.40	36.17
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.02%	7.89%
อัตรากำไรสุทธิ	%	1.97%	3.28%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	8.09%	14.46%
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	3.11%	5.41%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	7.64%	13.40%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.58	1.65
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.55	0.59
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	13.59	10.52
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	56.89	39.97
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	19.33	32.52

หมายเหตุ:

อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หำร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หำร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หำร ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย

ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	= 360 วัน อัตราหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
อัตราหมุนเวียนเจ้าหนี้	= ต้นทุนขายและการให้บริการ หำร เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาชำระหนี้	= 360 วัน อัตราหมุนเวียนเจ้าหนี้
อัตรากำไรขั้นต้น	= กำไรขั้นต้น หำร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	= กำไรสุทธิ หำร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	= กำไรสุทธิ หำร ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	= กำไรสุทธิ หำร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	= กำไรสุทธิ หำร สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย
อัตรากำไรของสินทรัพย์	= รายได้จากการขายและการให้บริการ หำร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	= หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หำร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	= กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หำร ดอกเบี้ยจ่ายจากการจัดหาเงิน
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	= เงินปันผลจ่าย หำร กำไรสุทธิ

ปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานในอนาคต

เศรษฐกิจโลกในปี 2558 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าปี 2557 ทั้งนี้ IMF ณ เดือนมกราคม 2558 คาดว่าเศรษฐกิจโลกในปี 2558 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.5 จากร้อยละ 3.3 ในปี 2557 เนื่องจากเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วปรับตัวดีขึ้น โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯขยายตัวมากขึ้น จากการบริโภคภายในประเทศซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง และการดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลาย แม้ว่า Fed มีแนวโน้มที่จะเพิ่มอัตราดอกเบี้ยนโยบายในปี 2558 ก็ตาม ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรมีความเสี่ยงที่จะเผชิญกับภาวะเงินฝืด ทำให้ ECB กระตุ้นเศรษฐกิจด้วยการประกาศดำเนินมาตรการ QE โดยจะเข้าซื้อพันธบัตรรัฐบาลและตราสารหนี้เอกชนมูลค่า 6 หมื่นล้านยูโรต่อเดือน เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคมเป็นต้นไปจนถึงเดือนกันยายนปี 2559 ซึ่งจะใช้เงินรวมทั้งสิ้นกว่า 1 ล้านล้านยูโร นอกจากนี้เศรษฐกิจญี่ปุ่นยังคงมีความอ่อนแอ ส่วนเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่มีแนวโน้มชะลอตัวลงเล็กน้อย โดยจีนมีการปฏิรูปโครงสร้างทางเศรษฐกิจและเผชิญกับปัญหาความซบเซาในภาคสังหาริมทรัพย์ ประกอบกับเศรษฐกิจรัสเซียได้รับผลกระทบจากมาตรการคว่ำบาตรจากกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วและจากปัญหาราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงทำให้รายได้จากการส่งออกน้ำมันลดลงเช่นกัน อย่างไรก็ตามปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความเสี่ยงที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรและญี่ปุ่นจะซบเซาหรือเผชิญกับภาวะเงินฝืดอย่างยาวนาน ความผันผวนของตลาดการเงิน ปัญหาภูมิรัฐศาสตร์ในรัสเซีย รวมถึงภูมิภาคตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือ (MENA) และปัญหาหนี้ที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้จากภาคสังหาริมทรัพย์ของจีน

ความต้องการน้ำมันของโลกในปี 2558 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวันไปอยู่ที่ระดับ 93.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามรายงานของ IEA ณ เดือนมกราคม 2558 โดยหลักจากกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะจีน อินเดีย และตะวันออกกลาง ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันของกลุ่มประเทศที่พัฒนาแล้ว อาทิ สหรัฐฯและยุโรปทรงตัวจากปีก่อน แม้จะมีความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นจากปี 2557 แต่คาดว่าจะมีปริมาณการผลิตน้ำมันเพียงพอต่อความต้องการใช้โดยเฉพาะการผลิต Shale Oil ของสหรัฐฯที่เพิ่มขึ้นมาก รวมทั้งการผลิตน้ำมันของ OPEC ยังอยู่ในระดับสูง ราคาน้ำมันปี 2558 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 50-60 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล เนื่องจากภาวะอุปทานล้นตลาด โดยราคาจะค่อยๆปรับตัวเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีหลังเนื่องจาก



ราคาน้ำมันที่ปรับลดลงมากนี้จะทำให้ผู้ผลิตที่มีต้นทุนการผลิตสูงปรับลดการผลิตลงซึ่งจะช่วยลดภาวะอุปทานส่วนเกินจากตลาดน้ำมัน รวมทั้งจะช่วยกระตุ้นความต้องการใช้น้ำมันให้เพิ่มขึ้น

สำหรับค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ในปี 2558 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ในระดับประมาณ 6-7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใกล้เคียงกับปี 2557

ราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์และ กลุ่มอะโรมาติกส์ในปี 2558 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลง จากสภาพอุปทานส่วนเกิน โดยเฉพาะจากจีน ส่งผลให้ราคา HDPE คาดว่าจะอยู่ที่ 1,145 เหรียญสหรัฐต่อตัน และราคา PP คาดว่าจะอยู่ที่ 1,062 เหรียญสหรัฐต่อตัน เช่นเดียวกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์คาดว่าจะมีแนวโน้มลดลง จากสภาพอุปทานส่วนเกินซึ่งสะสมต่อเนื่องจากปีก่อน โดยราคา BZ คาดว่าจะอยู่ที่ 720 เหรียญสหรัฐต่อตัน จากกำลังการผลิตใหม่ที่จะเข้าสู่ตลาดโดยเฉพาะจากเกาหลีใต้ จีน และสิงคโปร์ และ ในส่วนของราคา PX คาดว่าจะอยู่ที่ 856 เหรียญสหรัฐต่อตัน

เศรษฐกิจไทยในปี 2558 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าปี 2557 โดยมีแรงขับเคลื่อนหลักจากการลงทุนของภาครัฐ โดยเฉพาะโครงการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ ซึ่งความชัดเจนในการดำเนินนโยบายของภาครัฐช่วยสร้างความมั่นใจให้กับภาคเอกชน ทำให้การบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชนมีแนวโน้มดีขึ้น นอกจากนี้ยังเป็นผลจากการลงทุนในโครงการที่ได้รับอนุมัติส่งเสริมไปแล้วในปี 2557 รวมถึงการลดลงของราคาน้ำมันในตลาดโลกทำให้แรงกดดันด้านราคาปรับลดลงและเพิ่มอำนาจซื้อให้ผู้บริโภคมากยิ่งขึ้น ขณะที่ภาคส่งออกขยายตัวต่อเนื่องตามภาวะเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง หนี้ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง ความล่าช้าในการลงทุนของภาครัฐ และประเด็นทางการเมืองที่อาจส่งผลต่อความเชื่อมั่นของนักลงทุน และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2558 คาดว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2558 จะขยายตัวร้อยละ 3.5-4.5

ปตท. จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือ สินเชื่อทางการเงินในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

14.2 การให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ 31 ธันวาคม 2557 ปตท. มีภาระในการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

บริษัท	สกุลเงิน	วงเงิน	ให้ความสนับสนุนแล้ว			ยังไม่ได้ให้ ความ สนับสนุน
			ยอดเงินกู้ ค้างชำระ	การขยาย วงเงิน สินเชื่อ ทางการค้า	อื่นๆ	
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้นน้อยกว่า 100%						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM(T))	เหรียญสหรัฐ	120.00	-	-	-	120.00
	เหรียญสหรัฐ	16.91	-	-	-	16.91
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM(M))	เหรียญสหรัฐ	7.70	-	-	-	7.70
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	บาท	1,250.00	580.00	-	-	-
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	เหรียญสหรัฐ	187.94	-	-	26.34	161.60
	เหรียญสหรัฐ	92.11	77.56	-	-	14.55
รวม	เหรียญสหรัฐ	424.66	77.56	-	26.34	320.76
	บาท	1,250.00	580.00	-	-	-
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้น 100%						
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	บาท	35,777.00 ¹	20,881.00	-	-	12,896.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	บาท	4,430.58	3,057.81	-	-	-
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)	เหรียญสหรัฐ	1,768.10	1,500.41	-	-	55.51
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	บาท	1,540.00	970.00	-	-	-
PTT (Lao) Co. Ltd.	บาท	210.00	182.00	-	-	-
PTT Green Energy Pte Ltd. (PTTGE)	เหรียญสหรัฐ	159.43 ²	132.00	-	-	-
PTT Regional Treasury Center Pte Ltd. (PTTRTC)	เหรียญสหรัฐ	200.00 ³	115.00	-	-	85.00
รวม	เหรียญสหรัฐ	2,127.53	1,747.41	-	-	140.51
	บาท	41,957.58	25,090.81	-	-	12,896.00
การขยายวงเงินสินเชื่อทางการค้า						
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	เหรียญสหรัฐ	100.00	-	40.53	-	59.47
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	เหรียญสหรัฐ	50.00	-	49.99	-	0.01
รวม	เหรียญสหรัฐ	150.00	-	90.52	-	59.48
	บาท	-	-	-	-	-
รวม	เหรียญสหรัฐ	2,702.19	1,824.97	90.52	26.34	520.75
	บาท	43,207.58	25,670.81	-	-	12,896.00

¹ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และ PTTLNG ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2556 วงเงินกู้ 20,797 ล้านบาท เพื่อชำระคืนเงินกู้ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้นฉบับเดิม และสัญญาเงินกู้ลงวันที่ 28 มีนาคม 2557 วงเงินกู้ 14,980 ล้านบาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างและดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2

² ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTGE ลงวันที่ 15 ตุลาคม 2555 สัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2556 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 เมษายน 2557 วงเงินกู้ 159.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการบริหารจัดการตามแผนงานต่างๆของบริษัท PTTGE

³ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTRTC ลงวันที่ 11 ธันวาคม 2557 วงเงินกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้สำหรับการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท Sakari Resources Ltd. สำหรับการ Refinance เงินกู้เดิมและใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัท

ปตท.จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือ สินเชื่อทางการเงินในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท.และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

14.3 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2558-2562) เป็นเงินรวมประมาณ 326,551 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้จ่ายรายปี ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ธุรกิจ	2558	2559	2560	2561	2562	รวม
ก๊าซธรรมชาติ	34,885	19,398	33,876	40,008	36,751	164,918
น้ำมันและการค้าระหว่างประเทศ	9,629	5,767	9,217	12,891	11,283	48,787
แผนร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทลูกที่ถือหุ้นร้อยละ 100	29,975	8,928	19,654	17,057	18,147	93,761
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	5,472	3,970	1,882	959	1,219	13,502
โครงสร้างพื้นฐาน	5,519	22	19	16	7	5,583
รวม	85,480*	38,085	64,648	70,931	67,407	326,551

คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติแผนการลงทุนใน 5 ปี (ปี 2558 – 2562) ทั้งนี้ การลงทุนส่วนใหญ่ของ ปตท. เป็นการลงทุนในกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของ ปตท. โดยมีการลงทุนหลักประกอบด้วยท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการขยายความสามารถในการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวเพื่อรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งการร่วมทุนและลงทุนในบริษัทลูกที่ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อขยายธุรกิจพลังงานในต่างประเทศ ประกอบกับการลงทุนเพื่อขยายความสามารถในการนำเข้า การจ่าย และระบบขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ของธุรกิจน้ำมัน เป็นต้น นอกจากนี้ ปตท.ได้เริ่มจัดสรรงบประมาณสำหรับ กลุ่มธุรกิจใหม่ คือ กลุ่มธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานในปีอีกด้วย

แหล่งเงินหลักที่ ปตท. คาดว่าจะนำมาใช้ในการลงทุนตามแผนดังกล่าวข้างต้น จะมาจากเงินสดจากการดำเนินงาน รวมถึงจากการก่อหนี้ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ทั้งนี้แผนการลงทุนข้างต้นเป็นแผนการลงทุนของ ปตท.เท่านั้น ไม่รวมแผนการลงทุนของบริษัทในเครืออื่น แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัทในเครือหลักได้นำเสนอในส่วนที่ 1 (2) ลักษณะการประกอบธุรกิจ

14.4 โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

14.4.1 โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

คณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ (กพช.) ในการขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) จำนวน 14 โครงการ โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล ในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 165,077 ล้านบาท

ต่อมาคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2553 มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. โดยความต้องการไฟฟ้ามีการขยายตัวที่ลดลงตามวิกฤติเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง ต่อมาคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2555 มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (แผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) ซึ่งมีการปรับเลื่อนโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ออกไป 3 ปี จากปี 2566 เป็นปี 2569 และลดการจัดหาไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน นอกจากนั้นได้กำหนด



สัดส่วนการรับซื้อไฟฟ้าต่างประเทศไม่เกิน 15% ของกำลังผลิตทั้งหมดในระบบ ทั้งนี้ได้เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเข้ามาทดแทนกำลังผลิตไฟฟ้าในส่วนที่ลดลง ส่งผลให้ ปตท. จำเป็นต้องจัดทำแผนจัดหาก๊าซธรรมชาติระยะยาว และ ทบทวนรายละเอียดแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 เพื่อให้สอดคล้องกับประมาณการความต้องการก๊าซธรรมชาติล่าสุดข้างต้น

ทั้งนี้การทบทวนแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555 เพื่อใช้เป็นกรอบในการลงทุนก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 18 โครงการ ในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 217,372 ล้านบาท โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเลโดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการในระยะที่ 1

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันที่ Block Valve West 7 (BVW#7) จังหวัดกาญจนบุรี เพื่อเพิ่มความสามารถในการรับและส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากสหภาพพม่า สูงสุด 1,300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 24 นิ้ว เป็นระยะทาง 10 กิโลเมตร จากบางใหญ่ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 30 นิ้ว เป็นระยะทางประมาณ 70 กิโลเมตร โดยจะเชื่อมจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย ที่อำเภอไทรน้อย ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 480 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากไทรน้อยไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ใน ปี 2552 และไตรมาสที่ 4 ปี 2549 ตามลำดับ โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันสำรองที่เขตปฏิบัติการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จังหวัดราชบุรี เพื่อเพิ่มเสถียรภาพและความยืดหยุ่นในการส่งก๊าซธรรมชาติจากสหภาพพม่าไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติในส่วนกลาง ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินงานเมื่อต้นเดือนพฤษภาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก ซึ่งประกอบด้วย
 - โครงการก่อสร้างแท่นพักท่อฟิอาร์พี (PTT Riser Platform – PRP) โครงการแล้วเสร็จเมื่อต้นปี 2551
 - โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแท่นพักท่อฟิอาร์พี ต่อไปยังจังหวัดระยอง เป็นระยะทาง 418 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายหลังติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันในทะเล ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อต้นปี 2550
 - โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งอาทิตย์ไปยังแท่นพักท่อฟิอาร์พี เป็นระยะทาง 200 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อต้นปี 2551
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากระยองเพื่อเชื่อมกับระบบท่ออุ้งนาคบนบกที่สถานีเพิ่มความดันบางปะกง เป็นระยะทางรวม 110 กิโลเมตร ความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายหลังติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันบนบก ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2549

โครงการระยะที่ 2

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งเจดีเอไปยังแหล่งอาทิตย์ เป็นระยะทาง 95 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 1,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2551

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด ซึ่งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 บนบก ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเมื่อต้นปี 2550 สำหรับหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2558
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 20 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท TTM อำเภोजะนะ ไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ อำเภोजะนะ จังหวัดสงขลา เป็นระยะประมาณ 8 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อสิ้นปี 2550
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากโรงไฟฟ้าวังน้อย (กฟผ.) อำเภोजังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังโรงไฟฟ้าแก่งคอย อำเภोजังน้อย จังหวัดสระบุรี เป็นระยะประมาณ 72 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 510 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อปี 2549
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากจังหวัดระยอง ไปยังอำเภอ แก่งคอย จังหวัดสระบุรี (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4) เป็นระยะประมาณ 300 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 1,400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ปตท. ได้เริ่มดำเนินโครงการในส่วนหนึ่งของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เชื่อมระหว่าง LNG Receiving Terminal กับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ที่จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ 13 กม. แล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อเดือนกรกฎาคม 2554 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (ระยอง – แก่งคอย) คาดว่าจะแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปี 2558

โครงการในระยะที่ 3

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อกลางปี 2557
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากชายแดนไทยสหภาพพม่า ไปยังอำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี เป็นระยะประมาณ 1 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อกลางปี 2557
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ไปยังจังหวัดนครราชสีมา เป็นระยะประมาณ 150 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2559
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภोजังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัดนครสวรรค์ เป็นระยะประมาณ 210 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2558
- โครงการติดตั้งสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติกลางทางบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 (Onshore #4 Midline Compressor) เพื่อเพิ่มกำลังการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปี 2560
- โครงการติดตั้งหน่วยผสม (Mixing) ก๊าซธรรมชาติที่สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี – วังน้อย 6 (RA#6) บนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี – วังน้อย เพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติที่จัดหากับฝั่งตะวันออก (อ่าวไทย และ ก๊าซธรรมชาติเหลว) และฝั่งตะวันตก (สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์) ที่จะจัดส่งให้แก่ลูกค้าในกลุ่มต่างๆ ให้มีคุณภาพที่เหมาะสม ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2557

การเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 18 นิ้ว จากแหล่งผลิตอาทิตย์เหนือส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 40 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 150 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2551
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 28 นิ้ว จากแหล่งผลิตเซฟรอนส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 48 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2554
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 24 นิ้ว จากแหล่งผลิตบงกชใต้ส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 38 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 350 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปี 2555

เมื่อดำเนินโครงการตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าวแล้วเสร็จทั้งหมด จะช่วยเพิ่มขีดความสามารถสูงสุดของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทั้งฝั่งตะวันออกและฝั่งตะวันตกของ ปตท. (รวมความสามารถของท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่งน้ำพอง และ ท่อส่งก๊าซฯ ไปยังโรงไฟฟ้าขนอม) จาก 5,980 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ณ ค่าความร้อนจริง) (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557) เพิ่มขึ้นเป็น 7,980 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ณ ค่าความร้อนจริง)

ทั้งนี้ ปตท. ได้ดำเนินการขอรับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ซึ่งคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2547 มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุน โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และ เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2547 มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการต่างๆ ตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติดังนี้

- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล จากแหล่งเจดีเอ - แหล่งอาทิตย์
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติวังน้อย - แก่งคอย

นอกจากนี้คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์ FPSO มายังท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2550 และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2551 ตามลำดับ

คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนของ ปตท. อีกหลายโครงการ โดยรายละเอียดโครงการและวันที่ BOI มีมติเห็นชอบ เป็นดังนี้

- โครงการโรงแยกก๊าซอีเทน (เห็นชอบเมื่อ 17 ตุลาคม 2548)
- โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 (เห็นชอบเมื่อ 1 กุมภาพันธ์ 2550)
- โครงการผลิตโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2550)
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายแดนไทยสหภาพเมียนมาร์ มายังสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ฝั่งตะวันตกที่ 1 (BVW#1) (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่ภูมิภาค – โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครราชสีมา (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่ภูมิภาค – โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครสวรรค์ (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)

14.4.2 การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ตามที่ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้มีผลใช้บังคับแล้วตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 โดย ปตท. เป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ใบอนุญาตการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และใบอนุญาตการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และกิจการไฟฟ้า ประกอบด้วย ใบอนุญาตผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับ โรงกลั่นน้ำมันบางจาก กิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองและขนอม และกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้การประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าของ ปตท. ถูกกำกับโดย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายใต้ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552 และพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) ไม่ใช้บังคับกับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อีกต่อไป

14.4.3 โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle หรือ NGV)

เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจอันเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่สามารถจัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ปตท. ได้เริ่มนำ NGV มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทาง NGV ของ องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และมีการขยายตลาด NGV อย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. ยังพัฒนาการใช้ NGV ในโครงการทดลองพัฒนาก๊าซชีวภาพที่ได้จากมูลสัตว์เพื่อการคมนาคมจังหวัดเชียงใหม่ ขนาดกำลังการผลิตก๊าซชีวภาพอัดหรือ Compressed Bio Methane Gas (CBG) 6 ตัน/วัน ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและจะสามารถดำเนินงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณไตรมาสที่ 2 ปี 2556 และ ปตท. ยังมีโครงการปรับปรุงสถานี CNG ให้เป็นสถานี LCNG (Liquid to Compressed Natural Gas Station) ณ สถานีบริการ NGV สาขาสารภี จ. เชียงใหม่ เพื่อลดต้นทุนค่าขนส่งในพื้นที่ห่างไกลจากแนวท่อก๊าซธรรมชาติโดยรับ LNG (Liquefied Natural Gas) จากโรงงานผลิต LNG จังหวัดสุโขทัย ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มใช้งานในไตรมาสที่ 4 ปี 2554 โดยมีขีดจำหน่าย NGV ประมาณ 7-8 ตัน/วัน