



13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

(1) สรุปรายงานการสอบบัญชี

งบการเงิน สำหรับ	ผู้สอบบัญชี	สำนักงาน
ปี 2556	นายไวยโรจน์ จินตามณีพิทักษ์ (ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3565)	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด
ปี 2555	นายวิจิตร ศีลามงคล (ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3378)	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด
ปี 2554	นายไวยโรจน์ จินตามณีพิทักษ์ (ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3565)	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด ได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และของเฉพาะบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำ และการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ผู้สอบบัญชีเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบ ซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2557 ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ผู้สอบบัญชีปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่



การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงิน และการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของ งบการเงิน ไม่ว่าจะเป็นเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำ และการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้ และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ผู้สอบบัญชีเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ผู้สอบบัญชีเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



(2) งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

งบแสดงฐานะทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	2556		2555		2554	
	จำนวนเงิน	ร้อยละ	จำนวนเงิน	ร้อยละ	จำนวนเงิน	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6,527	9.0	8,006	11.3	4,021	6.5
เงินลงทุนชั่วคราว	731	1.0	13	0.0	10	0.0
ลูกหนี้การค้า	8,660	12.0	7,737	10.9	8,072	13.1
ลูกหนี้อื่น	694	1.0	1,158	1.6	401	0.7
สินค้าคงเหลือ	17,092	23.6	19,175	27.1	16,658	27.0
เงินสดเชยกองทุนน้ำมันค้ำรับ	1,664	2.3	822	1.2	927	1.5
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,199	1.7	196	0.3	1,206	2.0
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	36,568	50.5	37,107	52.4	31,294	50.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	757	1.0	723	1.0	745	1.2
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	264	0.4	295	0.4	285	0.5
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	459	0.6	459	0.6	288	0.5
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	31,771	43.9	29,919	42.2	26,959	43.8
สิทธิการเช่า	1,172	1.6	1,049	1.5	937	1.5
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	220	0.3	147	0.2	101	0.2
เงินลงทุนในสถานบริการน้ำมัน	157	0.2	175	0.2	180	0.3
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	336	0.5	187	0.3	172	0.3
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	686	0.9	793	1.1	634	1.0
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	35,821	49.5	33,746	47.6	30,302	49.2
รวมสินทรัพย์	72,389	100.0	70,853	100.0	61,597	100.0
หนี้สิน						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	-	-	2,000	3.2
เจ้าหนี้การค้า	11,534	15.9	13,700	19.3	8,759	14.2
เจ้าหนี้อื่น	2,362	3.3	2,790	3.9	2,173	3.5
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,043	1.4	1,010	1.4	551	0.9
ภาษีสรรพสามิตและเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างจ่าย	460	0.6	597	0.8	297	0.5
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	361	0.5	533	0.8	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	565	0.8	597	0.8	761	1.2
รวมหนี้สินหมุนเวียน	16,325	22.6	19,228	27.1	14,541	23.6
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	16,791	23.2	15,018	21.2	16,030	26.0
หุ้นกู้	2,996	4.1	2,995	4.2	-	-
หนี้สินจากสิทธิการเช่าระยะยาว	106	0.1	193	0.3	238	0.4
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,102	1.5	994	1.4	840	1.4
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	88	0.1	103	0.1	68	0.1
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	21,084	29.1	19,303	27.2	17,176	27.9
รวมหนี้สิน	37,408	51.7	38,530	54.4	31,717	51.5
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัท						
ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	1,377	1.9	1,377	1.9	1,377	2.2
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	11,366	15.7	11,366	16.0	11,366	18.5
กำไร (ขาดทุน) สะสม	21,988	30.4	19,400	27.4	16,986	27.6
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	250	0.3	180	0.3	150	0.2
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	34,981	48.3	32,323	45.6	29,879	48.5
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	72,389	100.0	70,853	100.0	61,597	100.0



งบกำไรขาดทุน

(หน่วย : ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุน	2556		2555		2554	
	จำนวนเงิน	ร้อยละ	จำนวนเงิน	ร้อยละ	จำนวนเงิน	ร้อยละ
รายได้จากการขายและการให้บริการ	186,514	100.0	165,246	100.0	158,610	100.0
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(177,472)	(95.2)	(158,083)	(95.7)	(147,984)	(93.3)
กำไรขั้นต้น	9,041	4.8	7,163	4.3	10,626	6.7
รายได้จากการลงทุน	90	0.0	90	0.1	55	0.0
รายได้อื่น	1,816	1.0	571	0.3	1,487	0.9
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(3,040)	(1.6)	(2,697)	(1.6)	(2,436)	(1.5)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,250)	(0.7)	(1,403)	(0.8)	(1,404)	(0.9)
กำไร (ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า	804	0.4	869	0.5	(759)	(0.5)
กำไร (ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(923)	(0.5)	746	0.5	(701)	(0.4)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	132	0.1	346	0.2	170	0.1
ยอดสุทธิของกลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าทรัพย์สิน	24	0.0	295	0.2	12	0.0
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	34	0.0	(23)	0.0	(18)	0.0
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	6,727	3.6	5,957	3.6	7,031	4.4
ต้นทุนทางการเงิน	(1,064)	(0.6)	(940)	(0.6)	(783)	(0.5)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	5,664	3.0	5,017	3.0	6,248	3.9
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(932)	(0.5)	(715)	(0.4)	(615)	(0.4)
กำไรสำหรับปี	4,731	2.5	4,303	2.6	5,632	3.6
ส่วนของกำไรที่เป็นของ						
ผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	4,653	2.5	4,273	2.6	5,610	3.5
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	78	0.0	30	0.0	22	0.0
กำไรสำหรับปี	4,731	2.5	4,303	2.6	5,632	3.6
กำไรต่อหุ้น						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	3.38		3.10		4.24	



งบกระแสเงินสด

(หน่วย : ล้านบาท)

งบกระแสเงินสด	2556	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรสำหรับปี	4,731	4,303	5,632
รายการปรับปรุง			
ค่าเสื่อมราคา	2,613	2,287	1,879
ค่าตัดจำหน่าย	164	165	174
(กลับรายการ) ค่าเผื่อน้ำสงสัยจะสูญ	(33)	0.47	7
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	362	45	710
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าทรัพย์สิน	(24)	(295)	(12)
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	6	59	117
รายได้จากการลงทุน	(90)	(90)	(55)
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	138	166	99
รายได้ตัดบัญชีรับรู้	(1)	(1)	(3)
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (สุทธิจากภาษีเงินได้)	(34)	23	18
ต้นทุนทางการเงิน	1,064	940	783
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	932	715	615
	9,828	8,318	9,965
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้า	(883)	335	(2,335)
ลูกหนี้อื่น	533	(798)	(443)
สินค้าคงเหลือ	2,080	(2,518)	(1,146)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(1,845)	1,163	(527)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5	(197)	(19)
เจ้าหนี้การค้า	(2,222)	4,949	(1,871)
เจ้าหนี้อื่น	(488)	1,170	376
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(169)	(319)	(1,382)
หนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	(29)	(13)	(21)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(100)	13	(51)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	6,708	12,104	2,545
จ่ายภาษีเงินได้	(1,257)	(470)	(1,425)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,451	11,633	1,120
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
รับดอกเบี้ย	85	85	56
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(718)	-	(1)
เงินลงทุนระยะยาวลดลง (เพิ่มขึ้น)	-	(3)	8
เงินสดจ่ายจากการชำระค่าหุ้นในบริษัทร่วม	-	-	(763)
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(4,570)	(5,126)	(5,193)
ขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	24	29	15
สิทธิการเช่าเพิ่มขึ้น	(218)	(205)	(72)
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(110)	(64)	(53)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(5,507)	(5,285)	(6,003)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายต้นทุนทางการเงิน	(1,099)	(946)	(636)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	-	(2,000)	1,960
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	8,185	38	3,537
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(6,434)	(591)	(4,596)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	2,995	-
จ่ายเงินปันผล	(2,074)	(1,859)	(1,618)
เงินสดรับจากหุ้นทุนออกให้ตามใบสำคัญแสดงสิทธิ	-	-	1,148
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(1,422)	(2,364)	(205)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(1,478)	3,985	(5,088)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	8,006	4,021	9,109
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6,527	8,006	4,021



(3) อัตราส่วนทางการเงิน

คำอธิบายและการวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน สำหรับปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555^{1/}

งบกำไรขาดทุน / อัตราผลตอบแทน		ปี 2556	ปี 2555	ปี 2554
รายได้จากการขายและให้บริการ	ล้านบาท	186,514	165,246	158,610
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ล้านบาท	4,731	4,303	5,632
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น ^{1/}	บาท/หุ้น	3.38	3.10	4.24
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ	ร้อยละ	2.54	2.60	3.55
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	13.92	13.81	21.44
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ ^{2/}	ร้อยละ	9.39	8.99	11.72

งบแสดงฐานะการเงิน / อัตราส่วนทางการเงิน		ปี 2556	ปี 2555	ปี 2554
สินทรัพย์รวม	ล้านบาท	72,389	70,853	61,597
หนี้สินรวม	ล้านบาท	37,408	38,530	31,717
ส่วนของผู้ถือหุ้น	ล้านบาท	34,981	32,323	29,879
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.24	1.93	2.15
DSCR (Principle Interest) ^{3/}	เท่า	4.68	5.07	7.19
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.60	0.59	0.63
มูลค่าตามบัญชี ^{4/}	บาท/หุ้น	25.22	23.34	21.59

^{1/} เฉพาะกำไร (ขาดทุน) ที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่^{2/} ในการคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ บริษัทฯ ได้เปลี่ยนจากการใช้ กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ มาเป็น กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้^{3/} ในการคำนวณ DSCR บริษัทฯ ได้เปลี่ยนจากการใช้ EBITDA ที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน มาเป็น EBITDA และ DSCR สำหรับปี 2556 เป็นการค้าขาย โดยใช้การจ่ายเงินต้นและดอกเบี้ยที่ถึงกำหนดตามสัญญาเท่านั้น ไม่มีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวก่อนกำหนด (Prepayment) จำนวน 5,500 ล้านบาท^{4/} เฉพาะส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

การคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ	=	กำไร (ขาดทุน) สุทธิ/ รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่/ รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (เฉลี่ย)
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์	=	กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้/ รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย)
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน
DSCR	=	EBITDA/ (ชำระคืนเงินกู้ระยะยาว + ต้นทุนทางการเงิน)
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	(เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน + เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (รวมถึงถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) + หนี้กู้)/ ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่



14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

1. สรุปผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สำหรับปี 2556 บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 4,731 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 429 ล้านบาท (+10%) จากปี 2555 ที่มีกำไรสุทธิ 4,303 ล้านบาท โดยมีกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ 4,653 ล้านบาท คิดเป็นกำไรต่อหุ้น 3.38 บาท

กำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้น เป็นผลมาจากรายได้จากการขายและการให้บริการที่เพิ่มขึ้น 13% โดยในปี 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้ 186,514 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่มีรายได้ 165,246 ล้านบาท โรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวันที่ 99.34 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวันที่ 73.71 พันบาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการรับรู้รายได้ค่าชดเชยจากประกันภัยกรณีอุบัติเหตุที่หน่วยกลั่นที่ 3 ในปี 2555 และค่าชดเชยประกันภัยค่าใช้จ่ายในการป้องกันน้ำท่วมจากอุทกภัยปี 2554 รวม 1,589 ล้านบาท

ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมของบริษัทฯ เท่ากับ 7,002 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 20% จากปี 2555 ที่มีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวม 5,827 ล้านลิตร โดยมีปริมาณการจำหน่ายในส่วนของธุรกิจการตลาดเพิ่มขึ้น 10% และธุรกิจค้าส่งเพิ่มขึ้น 59%

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการรับรู้รายได้ธุรกิจการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น จากการดำเนินการผลิตจำหน่ายเต็มปีของโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสแรก กำลังการผลิตจำหน่าย 38 เมกะวัตต์ และการทยอยเปิดดำเนินการของโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง กำลังการผลิตจำหน่าย 32 เมกะวัตต์ โดยในปี 2556 มีรายได้รวม 1,463 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,085 ล้านบาท (+287%) จากปี 2555

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมี EBITDA 9,348 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,578 ล้านบาท (+20%) จากปี 2555 ที่มี EBITDA 7,770 ล้านบาท โดยจำแนก EBITDA ตามธุรกิจดังนี้

- ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันและธุรกิจไบโอฟูลมี EBITDA 6,568 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,004 ล้านบาท จากปี 2555 (+18%) ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันมีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้น 35% มีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 20% โดยค่าการกลั่นพื้นฐานของธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ 5.76 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปี 2555 ที่มีค่าการกลั่นพื้นฐาน 8.34 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ทั้งนี้ค่าการกลั่นพื้นฐานปรับลดลงเนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (Crack Spreads) สำหรับผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ปรับลดลง อีกทั้งโรงกลั่นมีปริมาณผลิตภัณฑ์น้ำมันเตาเพิ่มสูงขึ้น จากการหยุดการผลิตชั่วคราวของหน่วยกลั่น Hydrocracking

บริษัทฯ มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน (รวม Inventory Hedging) 1,189 ล้านบาท หรือคิดเป็น 1.06 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล (ปี 2555 บริษัทฯ ขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 711 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.84 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) และมีกำไรจากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและ



ในส่วนของบริษัทไปโอฟูเอล มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 0.34 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 0.31 ล้านลิตรต่อวัน

- **ธุรกิจการตลาด** มี EBITDA 1,383 ล้านบาท ลดลง 400 ล้านบาทจากปี 2555 (-22%) ปริมาณการจำหน่ายรวมผ่านธุรกิจการตลาดของบริษัทฯ เท่ากับ 5,005 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 436 ล้านลิตร (+10%) ซึ่งอัตราการเติบโตของตลาดค้าปลีกและตลาดอุตสาหกรรมอยู่ในระดับ 10% ใกล้เคียงกัน แต่ค่าการตลาดรวมในปี 2556 ปรับลดลง 19% เป็น 0.53 บาทต่อลิตร (โดยค่าการตลาดของตลาดค้าปลีกปรับลดลง 16% และตลาดอุตสาหกรรมลดลง 33%) สาเหตุหลักมาจากต้นทุนที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัทฯ ได้ให้ความร่วมมือกับภาครัฐในการรับซื้อเอทานอลที่ผลิตจากมันสำปะหลัง ซึ่งมีต้นทุนที่สูงกว่าเอทานอลที่ผลิตจากโมลาส (กากน้ำตาล) รวมทั้งการขายน้ำมันดีเซลในส่วน of ตลาดอุตสาหกรรมมีการแข่งขันสูงขึ้นจากการที่บริษัทผู้ผลิตน้ำมันรายอื่นหันมาเน้นการขายน้ำมันดีเซลในประเทศมากกว่าการส่งออก
- **ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์** มี EBITDA 1,396 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 974 ล้านบาท จากปี 2555 (+231%) จากการดำเนินการผลิตเต็มปีของโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสแรก กำลังการผลิตจำหน่าย 38 เมกะวัตต์ และการเริ่มเปิดดำเนินการของโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง กำลังการผลิตจำหน่าย 32 เมกะวัตต์ ที่อำเภอป่าเห็ญณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ และอำเภอบางปะหัน จังหวัดอยุธยา (เริ่มดำเนินการในวันที่ 6 มีนาคม 2556 และวันที่ 5 เมษายน 2556 ตามลำดับ)

สำหรับปี 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 4,731 ล้านบาท โดยมีกำไรสุทธิเฉพาะส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ 4,653 ล้านบาท คิดเป็นกำไรต่อหุ้น 3.38 บาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่มีกำไรสุทธิเฉพาะส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ 4,273 ล้านบาท และมีกำไรต่อหุ้น 3.10 บาท



บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ตารางแสดงผลการดำเนินงานรวม ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)	Q4/2556	Q4/2555	YoY (%)	Q3/2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
รายได้จากการขายและการให้บริการ	48,064	43,952	9%	46,062	4%	186,514	165,246	13%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	-45,620	-41,906	9%	-43,471	5%	-177,472	-158,083	12%
กำไรขั้นต้น	2,444	2,045	19%	2,591	-6%	9,041	7,163	26%
EBITDA	1,810	2,037	-11%	2,564	-29%	9,348	7,770	20%
ธุรกิจโรงกลั่นและธุรกิจไบโอฟูเอล ^{1/}	1,276	1,593	-20%	1,838	-31%	6,568	5,564	18%
ธุรกิจการตลาด ^{2/}	120	278	-57%	354	-66%	1,383	1,783	-22%
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์	415	166	150%	372	12%	1,396	422	231%
ค่าเสื่อมราคาและรายการตัดจำหน่าย	(712)	(710)	0%	(705)	1%	(2,777)	(2,454)	13%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(111)	43	N/A	95	N/A	132	346	-62%
ยอดสุทธิของงบกำไรขาดทุนสุทธิ	54	239	-78%	(3)	N/A	24	295	-92%
ต้นทุนทางการเงิน	(255)	(274)	-7%	(299)	-15%	(1,064)	(940)	13%
ภาษีเงินได้	(68)	(190)	-64%	(278)	-76%	(932)	(715)	30%
ส่วนของกำไร(ขาดทุน) ที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	29	(1)	N/A	14	107%	78	30	160%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	718	1,146	-37%	1,374	-48%	4,731	4,303	10%
ส่วนของกำไร(ขาดทุน) ที่เป็นของผู้	688	1,147	-40%	1,359	-49%	4,653	4,273	9%
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้น (บาท)	0.50	0.83	-40%	0.99	-49%	3.38	3.10	9%

1/ หมายถึงธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทบางจากฯ บริษัทบางจากไบโอฟูเอล จำกัด และการรับรู้ส่วนแบ่งจากเงินลงทุนในบริษัทอุบลไบโอเอทานอล ทั้งนี้ได้รวมกำไร(ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้าและกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

2/ หมายถึงธุรกิจการตลาดของบริษัท บางจากฯ และบริษัท บางจากกรีนเนท จำกัด

3/ หมายถึง ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ของบริษัท บางจากฯ, บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัดและบริษัทย่อย

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันรวมของบริษัทฯ

ธุรกิจการตลาด (หน่วย: ล้านลิตร)	Q4/2556	Q4/2555	YoY (%)	Q3/2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
ค้าปลีก	754	706	7%	725	4%	2,935	2,679	10%
อุตสาหกรรม	542	490	11%	492	10%	2,070	1,890	10%
รวม	1,295	1,196	8%	1,216	7%	5,005	4,569	10%
ธุรกิจค้าส่ง (หน่วย: ล้านลิตร)								
ปตท.	171	161	6%	160	7%	638	540	18%
ส่งออก	206	164	25%	298	-31%	1,039	518	101%
อื่นๆ	115	74	56%	59	95%	319	201	59%
รวม	492	399	23%	517	-5%	1,996	1,259	59%
ปริมาณการจำหน่ายรวม	1,787	1,595	12%	1,733	3%	7,002	5,827	20%



สรุปผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) กับ ไตรมาส 4 ปี 2555 (Q4/2555)

ใน Q4/2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากการขายและการให้บริการ 48,064 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,112 ล้านบาท (+9%) เมื่อเทียบกับ Q4/2555 จากปริมาณการผลิตของโรงกลั่นที่เพิ่มขึ้น ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เพิ่มขึ้นและรายได้จากธุรกิจของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

- ธุรกิจโรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ย 101.17 พันบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับ Q4/2555 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 84.64 พันบาร์เรลต่อวัน หรือเพิ่มขึ้น 20% เนื่องจากใน Q4/2555 มีการหยุดซ่อมอุปกรณ์จากอุบัติเหตุที่หน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 ทำให้มีกำลังการผลิตต่ำ
- ธุรกิจตลาดมีปริมาณการจำหน่ายรวมเพิ่มขึ้น 8% จากการขยายตัวของปริมาณการจำหน่ายในตลาดอุตสาหกรรม 11% และตลาดค้าปลีก 7%
- ธุรกิจไบโอฟูเอลมีอัตราการผลิตเฉลี่ย 0.35 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 6% เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า และมีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 เพิ่มขึ้น 13%
- ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์มีปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 284% จาก Q4/2555 จากการเปิดดำเนินการของโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มี EBITDA 1,810 ล้านบาท ลดลง 11% จาก Q4/2555 จากการปรับลดลงของค่าการกลั่นพื้นฐานใน Q4/2556 ตามการปรับลดลงของส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ รวมทั้งบริษัทฯ มีขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 418 ล้านบาท ในขณะที่ Q4/2555 มีกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 119 ล้านบาท และจากการที่ค่าการตลาดรวมมีการปรับลดลง 26% สาเหตุจากบริษัทฯ ได้ให้ความร่วมมือกับภาครัฐในการรับซื้อเอทานอลจากมันสำปะหลัง ทำให้มีต้นทุนที่สูงกว่าเอทานอลที่ผลิตจากโมลาส (กากน้ำตาล) รวมทั้งมีการแข่งขันสูงในผลิตภัณฑ์น้ำมันดีเซลจากการที่บริษัทผู้ค้าน้ำมันอื่นหันมาเน้นการขายน้ำมันดีเซลในประเทศมากกว่าการส่งออก

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 718 ล้านบาท โดยมีกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ใหญ่ 688 ล้านบาท ลดลง 459 ล้านบาท (-40%) จาก Q4/2555 ที่มีกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ใหญ่ 1,147 ล้านบาท โดยมีกำไรต่อหุ้น 0.50 บาท เทียบกับ Q4/2555 มีกำไรต่อหุ้น 0.83 บาท

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2556 (Q3/2556)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายและการให้บริการ เพิ่มขึ้น 2,002 ล้านบาท (+4%) เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จากปริมาณการผลิตเฉลี่ยต่อวันของโรงกลั่นที่เพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เพิ่มขึ้นและรายได้จากธุรกิจของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

- ธุรกิจโรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวันเพิ่มขึ้น 1% จาก Q3/2556 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 100.61 พันบาร์เรลต่อวัน



- ธุรกิจตลาดมีปริมาณการจำหน่ายรวมเพิ่ม 7% จาก Q3/2556 จากการขยายตัวของปริมาณการจำหน่ายในตลาดอุตสาหกรรม 10% และตลาดค้าปลีก 4%
 - ธุรกิจไบโอฟูเอลมีอัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวันเพิ่มขึ้น 6% จาก Q3/2556 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 0.33 ล้านลิตรต่อวัน และมีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 เพิ่มขึ้น 10%
 - ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์มีปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 8% จาก Q3/2556
- บริษัทฯ และบริษัทย่อย มี EBITDA ลดลง 29% จาก Q3/2556 โดยค่าการกลั่นพื้นฐานเพิ่มขึ้น 4% เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงของผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ดีขึ้น และมีกำไรจากการทำธุรกรรมป้องกันความเสี่ยงด้านราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า (GRM Hedging) เพิ่มขึ้น 54% แต่มีกำไรจากสต็อกน้ำมันลดลง 33% และมีขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 418 ล้านบาท ในขณะที่ Q3/2556 มีขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 51 ล้านบาท

ค่าการตลาดรวมมีการปรับลดลงจากการที่ราคาน้ำมันปรับตัวผันผวน ทำให้มีผลต่อการรักษาระดับราคาขายปลีกให้สอดคล้องกับราคาต้นทุนผลิตภัณฑ์

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 718 ล้านบาท โดยมีกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ 688 ล้านบาท ลดลง 671 ล้านบาท (-49%) จาก Q3/2556

สำหรับความก้าวหน้าโครงการของบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

โครงการ	รายละเอียดโครงการ	ความก้าวหน้า
1. โครงการธุรกิจโรงกลั่น		
1.1 โครงการพัฒนาคุณภาพน้ำมัน (Tail Gas Treating Unit)	ช่วยลดปริมาณสารซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ปล่อยออกจากหน่วยก่อกวน โครงการมีมูลค่ารวมประมาณ 37 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	โครงการแล้วเสร็จ เริ่มเดินเครื่องตั้งแต่ปลายปี 2556
2. โครงการธุรกิจการตลาด		
2.1 โครงการส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์	ส่งเสริมและขยายการใช้แก๊สโซฮอล์ โดยขยายสถานีบริการ E20 และ E85 เพิ่มขึ้น รวมถึงส่งเสริมการขายผ่านบัตรแก๊สโซฮอล์คลับ	ปี 2556 บริษัทฯ มียอดขาย E20 เฉลี่ย 26.05 ล้านลิตรต่อเดือน และมียอดขาย E85 เฉลี่ย 7.70 ล้านลิตรต่อเดือน ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการขยายจำนวนสถานีบริการ E20 เป็น 678 สาขา และสถานีบริการ E85 เป็น 102 สาขา



โครงการ	รายละเอียดโครงการ	ความก้าวหน้า
2.2 ร้านค้าปลีกบิกซีมินิใน สถานีบริการน้ำมันบางจาก	เป็นความร่วมมือระหว่างบริษัทกับบิกซี โดยบิกซีเป็นผู้ลงทุนในร้านค้าปลีกขนาดเล็ก (BigC Mini) ในสถานีบริการน้ำมันบางจาก ซึ่งบริษัทจะได้รับประโยชน์ในรูปแบบ Revenue Sharing จากรายได้ของร้านค้า BigC Mini และเป็นการขยายฐานลูกค้าใหม่แก่สถานีบริการบางจาก	ปี 2556 ได้เปิดบริการร้านค้าปลีก BigC Mini ในสถานีบริการน้ำมันบางจากจำนวน 62 สาขา และมีแผนจะขยายสาขาเป็น 150 สาขา ในปี 2557
3. โครงการธุรกิจพลังงานทดแทน		
3.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจาก เซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสาม	ดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ ที่มีกำลังการผลิตจำหน่าย 48 เมกะวัตต์ จำหน่ายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โครงการมีที่ตั้ง 5 แห่ง โดยมีผู้รับเหมาออกแบบก่อสร้างโครงการ 2 ราย ได้แก่ 1. Consortium : CHINA TRIUMPH INTERNATIONAL ENGINEERING COMPANY LIMITED and SOLARTRON PUBLIC COMPANY LIMITED ดำเนินการออกแบบก่อสร้างโครงการที่ตั้งที่ อ. ประโคนชัย, อ. หนองกี่ จ. บุรีรัมย์, อ. กบินทร์บุรี จ. ปราจีนบุรี รวมทั้งสิ้น 32 เมกะวัตต์ 2. Consortium : GUNKUL ENGINEERING PUBLIC COMPANY LIMITED and TRINA SOLAR ENERGY DEVELOPMENT PTE LIMITED ดำเนินการออกแบบก่อสร้างโครงการที่ตั้งที่ อ. บำเหน็จณรงค์ จ. ชัยภูมิ และ อ. ด่านขุนทด จ. นครราชสีมา รวมทั้งสิ้น 16 เมกะวัตต์	ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ตั้งแต่ต้นเดือนตุลาคม 2556 คาดว่าจะทยอยแล้วเสร็จดังนี้ โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ที่: <ul style="list-style-type: none"> ● อ. ประโคนชัย จ. บุรีรัมย์ ที่มีกำลังการผลิตจำหน่าย 8 เมกะวัตต์ คาดเสร็จในเดือนเมษายน 2557 ● อ. หนองกี่ จ. บุรีรัมย์ ที่มีกำลังการผลิตจำหน่าย 8 เมกะวัตต์ คาดเสร็จในเดือนเมษายน 2557 ● อ. ด่านขุนทด จ. นครราชสีมา ที่มีกำลังการผลิตจำหน่าย 8 เมกะวัตต์ คาดเสร็จในเดือนเมษายน 2557 ● ต. หัวทะเล อ. บำเหน็จณรงค์ จ. ชัยภูมิ ที่มีกำลังการผลิตจำหน่าย 8 เมกะวัตต์ คาดเสร็จในเดือนมิถุนายน 2557 ● อ. กบินทร์บุรี จ. ปราจีนบุรี ที่มีกำลังการผลิตจำหน่าย 16 เมกะวัตต์ คาดเสร็จในเดือน สิงหาคม 2557



สำหรับการดำเนินการด้านการเงิน ในช่วงปี 2556 โดยสรุปมีดังนี้

	รายละเอียด	สถานะปัจจุบัน
1. การจัดอันดับเครดิตองค์กร	บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด มาตั้งแต่ปี 2551 จนมาถึงปัจจุบัน	ในปี 2556 บริษัทฯ ถูกจัดอันดับเครดิตองค์กรอยู่ในระดับ A- โดยมีแนวโน้มอันดับเครดิตคงที่ หรือ Stable ณ วันที่ 20 ธันวาคม 2556
2. การกู้ยืมเงินระยะยาว		
2.1 บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	บริษัทฯ ได้มีการปรับโครงสร้างเงินกู้ระยะยาว โดยเดือนกรกฎาคม 2556 มีการจ่ายคืนชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ก่อนกำหนดจำนวน 5,500 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้กู้ยืมเงินระยะยาว จำนวน 200 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นสกุลเงินบาท 6,501 ล้านบาท (ที่อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นปี 2556) ระยะเวลา 5 ปี เพื่อรองรับการลงทุนในอนาคต	บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ในเดือนธันวาคม 2556
2.2 บริษัท บางจากโซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด	บจก. บางจากโซลาร์เอ็นเนอร์ยี ได้ลงนามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 1,885 ล้านบาท ระยะเวลากู้เงิน 10ปี และ 18ปี เพื่อใช้เป็นค่าก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง	บจก. บางจากโซลาร์เอ็นเนอร์ยี ได้เบิกเงินกู้เรียบร้อยแล้ว
3. การจ่ายปันผล	บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายปันผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม หลังจากการหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภท ตามข้อบังคับของบริษัทฯ และตามกฎหมายแล้ว (โดยมีเงื่อนไขเพิ่มเติม)	ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทฯ ประกาศจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีหลังของปี2555 โดยประกาศจ่ายในอัตราหุ้นละ 0.90 บาท ในไตรมาส 3 ปี 2556 บริษัทฯ ประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีแรกของปี 2556 โดยประกาศจ่ายในอัตราหุ้นละ 0.60 บาท

2. สรุปผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย จำแนกตามธุรกิจหลัก

2.1 สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบและส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง

ราคาน้ำมันดิบดูไบไตรมาสที่ 4 ปี 2556 โดยเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น 0.51 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับราคาเฉลี่ยไตรมาสที่ 3 ในด้านปัจจัยบวกที่ส่งผลต่อราคาน้ำมันเกิดจากแรงหนุนจากปัญหาความไม่สงบในลิเบีย ส่งผลให้การส่งออกน้ำมันดิบของลิเบียลดลงสู่ระดับ 90,000 บาร์เรลต่อวัน ในเดือนตุลาคม 2556 จากระดับปกติที่ผลิตได้ 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีปัญหาความไม่สงบของประเทศอิรัก ซีเรีย อิรัก ซูดานใต้ แอฟริกาเหนือ และเยเมน ยังคงเป็นปัจจัยหนุนต่อราคาน้ำมันดิบ อย่างไรก็ตามเหตุการณ์ความไม่สงบเหล่านี้ได้คลี่คลายลงในช่วงปลายไตรมาส ด้านตัวเลขเศรษฐกิจที่หนุนราคาน้ำมันดิบคือดัชนีภาคการผลิตสหรัฐเดือนกันยายน 2556 ขยายตัวเร็วที่สุดในรอบเกือบสองปีครึ่ง อีกทั้งกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) คาดการณ์จีดีพีสหรัฐอเมริกาในไตรมาสที่ 3 เติบโตขึ้น 4.1% ต่อปี ซึ่งถือเป็นอัตราสูงสุดในรอบ 2 ปี โดยเทียบกับตัวเลขการคาดการณ์ครั้งก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 3.6% และเทียบจากไตรมาสที่ 2 เติบโต 2.5% ทั้งนี้จากตัวเลขเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาก็กลับมาแข็งแกร่งเพียงพอ ส่งผลให้ธนาคารกลางสหรัฐอเมริการับลดมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (คิวอี) จากระดับ 8.5 หมื่นล้านดอลลาร์สหรัฐ สู่ระดับ 7.5 หมื่นล้านดอลลาร์สหรัฐ

ส่วนปัจจัยกดดันจากการที่สหรัฐอเมริกาปิดหน่วยงานราชการ 16 วันในเดือนตุลาคม 2556 หลังจากที่ไม่สามารถผ่านร่างงบประมาณประจำปีและความกังวลเรื่องเพดานหนี้ได้ ส่งผลให้ประชากรประมาณ 1 ล้านคนไม่ได้รับค่าจ้างการทำงาน และมีผลต่ออุปสงค์น้ำมันในสหรัฐอเมริกาปรับลดลงซึ่งกระทบไปถึงระบบเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาโดยรวมในช่วงต้นไตรมาส นอกจากนี้การบรรลุข้อตกลงขึ้นกลางระหว่างอิหร่านกับประเทศมหาอำนาจ 6 ชาติ เรื่องโครงการนิวเคลียร์ในเดือนพฤศจิกายน 2556 ส่งผลให้อิหร่านได้รับการยกเว้นการคว่ำบาตรบางส่วน รวมถึงการประกันภัยทางการเดินเรือ เป็นระยะเวลา 6 เดือน ทั้งนี้มาตรการคว่ำบาตรด้านปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบยังคงดำเนินต่อไป โดยมาตรการคว่ำบาตรทำให้อิหร่านส่งออกน้ำมันดิบลดลงราว 1 ล้านบาร์เรลต่อวัน อีกทั้งในช่วงไตรมาสที่ 4 นั้นภาพรวมปริมาณสำรองน้ำมันดิบสหรัฐอเมริกาปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงกลั่นหลายแห่งแถบอ่าวเม็กซิโกยังไม่กลับมาจากฤดูกาลซ่อมบำรุงและอุปสงค์ของยุโรปในช่วงฤดูหนาวปีนี้อ่อนแอกว่าคาด ปัจจัยกดดันราคาน้ำมันดิบยังมาจากรถการกลางยุโรป (อีซีบี) ประกาศลดอัตราดอกเบี้ยต่ำสุดเป็นประวัติการณ์ โดยลดลงสู่ 0.25% จากระดับ 0.5% เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจยุโรปให้ดีขึ้นในอนาคต

ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปี 2556 ปรับลดลง 3.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับราคาช่วงปี 2555 โดยราคาน้ำมันดิบได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นเพราะการผลิตน้ำมันนอกกลุ่มโอเปคที่เพิ่มขึ้นเกือบ 1 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยเฉพาะอย่างยิ่งการผลิตน้ำมันที่เพิ่มขึ้นจากอเมริกาเหนือและแคนาดา นอกจากนี้แนวโน้มการผลิตน้ำมันดิบและการส่งออกของอิรักยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ขณะที่การเติบโตของอุปสงค์น้ำมันดิบทั่วโลกมีอัตราที่ต่ำกว่าอุปทาน อีกทั้งภาพรวมเศรษฐกิจโลกเติบโตลดลง เมื่อเทียบกับปี 2555 โดยเฉพาะสหรัฐอเมริกาและประเทศในตลาดเกิดใหม่



การวิเคราะห์ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (Crack Spread)

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (UNL95/DB) สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 เคลื่อนไหวเฉลี่ย 9.18 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เทียบกับเฉลี่ย 12.63 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงกดดันจากจีน ใต้หวัน อินเดีย และซาอุดีอาระเบีย ส่งน้ำมันเบนซินมายังสิงคโปร์เพิ่มมากขึ้นในช่วงต้นไตรมาส 4 โดยมีรายงานว่า Sinopec และ PetroChina ได้โควต้าส่งออกน้ำมันเบนซินเพิ่มมากขึ้นในช่วงไตรมาสที่ 4 เทียบกับไตรมาสที่ 3 อีกทั้งโรงกลั่น CPC และ Formosa ในไต้หวันกลับมาดำเนินการอีกครั้ง หลังจากหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ไต้หวันส่งออกเบนซินแบบสัญญาเทอมเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ตลาดยังได้รับแรงกดดันจากการขนส่งน้ำมันเบนซินจากยุโรปเข้ามาเอเชียเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้เพราะอุปสงค์ของประเทศแถบตะวันตกปรับตัวลดลงหลังสิ้นสุดฤดูท่องเที่ยวและกำลังเข้าสู่ฤดูหนาว

อย่างไรก็ตามส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (UNL95/DB) ได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากอินเดีย จากการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่น Balongan กำลังการผลิต 125,000 บาร์เรลต่อวัน ระหว่างเดือนตุลาคม-พฤศจิกายน 2556 นอกจากนี้ยังเป็นผลจากเกาหลีใต้มีการปรับลดกำลังการผลิตเนื่องจากค่าการกลั่นที่ต่ำทำให้มีการส่งออกเบนซินมายังสิงคโปร์ลดลง

ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (UNL95/DB) ในรอบปี 2556 ปรับลดลง 0.82 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับรอบปี 2555 เป็นเพราะอุปทานจากจีนที่เพิ่มขึ้นมากกว่าคาดการณ์ ขณะที่อุปสงค์ที่ลดลงมากของทางฝั่งยุโรปและสหรัฐอเมริกาในช่วงฤดูหนาว อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยหนุนอยู่บ้างจากการหยุดฉุกเฉินของโรงกลั่น Formosa ใต้หวัน, Reliance อินเดีย, Idemitsu Kosan ญี่ปุ่น ส่งผลให้โรงกลั่นเหล่านี้ลดกำลังการผลิตเบนซินลงและส่งออกลดลง

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท(เคโรซีน)กับราคาน้ำมันดิบดูไบ (IK/DB) สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 เคลื่อนไหวเฉลี่ย 17.31 เหรียญสหรัฐ เทียบกับเฉลี่ย 16.97 เหรียญสหรัฐในไตรมาสก่อนหน้า ช่วงปลายไตรมาส 4 ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท(เคโรซีน)กับราคาน้ำมันดิบดูไบ (IK/DB) ได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นในเอเชียเหนือโดยเฉพาะญี่ปุ่นและจีนในช่วงฤดูหนาว อย่างไรก็ตามยังมีแรงกดดันอยู่จากการขายน้ำมันเจ็ทจากไต้หวันออกสู่ตลาดเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับช่วงไตรมาสก่อนหน้า

ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท(เคโรซีน)กับราคาน้ำมันดิบดูไบ (IK/DB) ในรอบปี 2556 ปรับลดลง 0.34 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับรอบปี 2555 เป็นเพราะอุปทานที่ปรับเพิ่มขึ้นมากในตลาดจากไต้หวันเกาหลีใต้, อินเดีย และญี่ปุ่นในช่วงไตรมาสที่ 2 ปี 2556 อีกทั้งการขนส่งน้ำมันเจ็ทจากเอเชียไปยังทวีปยุโรปลดลงเพราะเศรษฐกิจอ่อนแอ



- ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซลกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (GO/DB) สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 เคลื่อนไหวเฉลี่ย 17.70 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เทียบกับเฉลี่ย 17.39 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์จากซาอุดีอาระเบียปรับเพิ่มขึ้นในช่วงต้นไตรมาสซึ่งเป็นช่วงพิธีฮัจญ์ และอุปสงค์หลายประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว โดยเฉพาะจากอินเดียเซีย เพราะโรงกลั่นในประเทศหยุดซ่อมบำรุง นอกจากนี้ปัจจัยหนุนส่วนต่างยังมาจากอุปทานจากการผลิตน้ำมันดีเซลที่ลดลงของญี่ปุ่นเพราะหันไปผลิตเคโรซีนเพิ่มขึ้นแทน รวมถึงการส่งออกดีเซลจากอินเดียลดลงในช่วงปลายไตรมาส เพราะต้องการสำรองไว้สำหรับรองรับอุปสงค์ภายในประเทศและสำหรับการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นในเดือนมกราคม 2557 ทั้งนี้ตลาดยังมีความกังวลด้านอุปทานขาดแคลนในจีนหลังเกิดเหตุการณ์ท่อส่งน้ำมันระเบิดที่เมือง Qingdao ถึงแม้ว่าจีนจะได้รับโควตาการส่งออกน้ำมันเพิ่มขึ้นในไตรมาสที่ 4 ก็ตาม รวมถึงตลาดยังมีความกังวลอุปทานที่ลดลงจากอัตราการกลั่นของ Formosa ได้หวั่นที่ลดลงหลังจากเหตุหยุดฉุกเฉินจากปัญหาด้านเทคนิค อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างได้รับแรงกดดันจากการส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปของโรงกลั่นใหม่คือ SATORP ซาอุดีอาระเบีย กำลังผลิต 400,000 บาร์เรลต่อวัน หลังจากเปิดดำเนินการบางส่วนตั้งแต่เดือนกันยายนที่ผ่านมา

ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบส่วนต่างราคาดีเซลกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (GO/DB) ในรอบปี 2556 ปรับเพิ่มขึ้น 0.72 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับรอบปี 2555 เป็นเพราะอุปสงค์ที่ปรับเพิ่มขึ้นช่วงฤดูหนาว เพราะอุณหภูมิสหรัฐอเมริกาช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2556 ลดต่ำลง อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยกดดันจากค่าเงินในประเทศเอเชียอ่อนค่า โดยเฉพาะรูเบียห์ และรูปี รวมถึงการลดเงินอุดหนุนราคาน้ำมันดีเซลของรัฐบาลในหลายประเทศ ส่งผลให้อุปสงค์ชะลอตัวลงบ้าง
- ส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 เคลื่อนไหวเฉลี่ย -10.40 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบกับเฉลี่ย -10.57 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในไตรมาสก่อนหน้า ส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเนื่องจากปริมาณสำรองที่สิงคโปร์ปรับลดลงติดต่อกันหลายสัปดาห์ในเดือนตุลาคม 2556 อีกทั้งมีการขนส่งน้ำมันเตาจากตะวันตกเข้ามายังเอเชียปรับลดลงในไตรมาสที่ 4 เพราะโรงกลั่นในยุโรปและสหรัฐอเมริกาอยู่ในระหว่างซ่อมบำรุงและค่าขนส่งที่ปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ตลาดยังได้แรงหนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าญี่ปุ่นและเกาหลีในฤดูหนาว อุปสงค์น้ำมันเตาเพื่อการเดินเรือในช่วงสิ้นปีก็ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ด้านอุปทานน้ำมันเตาจากอินเดียลดลงเพราะการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นภายในประเทศ อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างน้ำมันเตายังมีปัจจัยกดดันอยู่บ้างหลังจากโรงกลั่นใหม่ SATORP ซาอุดีอาระเบียส่งออกน้ำมันเตายังสิงคโปร์เพิ่มขึ้น หลังเปิดดำเนินการบางส่วนไปเมื่อกันยายนที่ผ่านมา



ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) ในรอบปี 2556 ปรับลดลง 4.68 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับรอบปี 2555 เป็นเพราะการขนส่งน้ำมันเตาเข้ามาเอเชียจำนวนมาก ขณะที่อุปสงค์น้ำมันเตาเพื่อการผลิตไฟฟ้าของญี่ปุ่น อุปสงค์น้ำมันเตาจากโรงกลั่นเอกชนของจีน และอุปสงค์น้ำมันเตาเพื่อการเดินเรือในปีนี้จะลดลง เทียบกับปีก่อนหน้า ส่งผลให้ส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) ปรับลดลง อย่างไรก็ตามส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) ได้รับปัจจัยหนุนอยู่บ้างจากยอดขายน้ำมันเตาที่สิงคโปร์ปรับเพิ่มขึ้นและระดับสูงสุดของปีในเดือนพฤศจิกายน 2556

ตารางแสดงราคาน้ำมันดิบและส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงเปรียบเทียบเป็นดังนี้

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

	Q4	Q4	YoY (%)	Q3	QoQ	2556			2555			YoY (%)
	2556	2555		2556	(%)	สูงสุด	ต่ำสุด	เฉลี่ย	สูงสุด	ต่ำสุด	เฉลี่ย	
DB	106.8 1	107.5 3	-0.67%	106.2 0	0.57%	113.6 5	96.74	105.4 5	124.2 0	89.10	109.0 5	-3.30%
UNL95/DB	9.18	13.40	-31.47%	12.63	-27.32%	24.88	5.63	13.55	23.39	6.52	14.37	-5.71%
IK/DB	17.31	19.26	-10.13%	16.97	2.00%	23.96	13.2	17.40	23.24	12.12	17.75	-1.97%
GO/DB	17.70	17.51	1.09%	17.39	1.78%	22.43	13.77	17.82	22.41	12.58	17.10	4.21%
FO/DB	-10.40	-8.93	-16.45%	-10.57	1.61%	-0.75	-14.85	-8.01	5.47	-13.42	-3.33	-140.54%

หมายเหตุ: ในปี 2555 GO/DB เป็นราคาของ Gasoil 0.50% sulfur และในปี 2556 เป็นราคาของ Gasoil 0.05% sulfur



2.2 ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงกลั่นและธุรกิจไบโอฟูเอล

ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันและธุรกิจไบโอฟูเอล ในปี 2556 มี EBITDA 6,568 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,004 ล้านบาท (เพิ่มขึ้น 18% YoY) จากปีก่อนหน้าที่มี EBITDA 5,564 ล้านบาท ทั้งนี้ในปี 2556 บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (บจก. อุบลไบโอเอทานอล) 34 ล้านบาท

2.2.1 ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงกลั่น

ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน	Q4/2556	Q4/2555	YoY (%)	Q3/2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
อัตราการผลิตเฉลี่ย (พันบาร์เรลต่อวัน)	101.17	84.64	20%	100.61	1%	99.34	73.71	35%
อัตรากำลังการผลิต	84%	71%	20%	84%	1%	83%	61%	35%
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (THB/USD)	31.87	30.82	3%	31.61	1%	30.86	31.22	-1%

หน่วย: ล้านบาท

	Q4/2556	Q4/2555	YoY (%)	Q3/2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
ค่าการกลั่นพื้นฐาน	1,429	2,558	-44%	1,380	4%	6,441	7,026	-8%
GRM Hedging	353	288	23%	230	54%	800	686	17%
กำไร/(ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมัน (รวม Inventory Hedging)	622	-643	N/A	926	-33%	1,189	-711	N/A
ค่าการกลั่นรวม	2,404	2,203	9%	2,535	-5%	8,429	7,002	20%
EBITDA	1,154	1,582	-27%	1,776	-35%	6,217	5,403	15%

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

	Q4/2556	Q4/2555	YoY (%)	Q3/2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
ค่าการกลั่นพื้นฐาน ^{1/}	4.82	10.66	-55%	4.72	2%	5.76	8.34	-31%
GRM Hedging	1.19	1.20	-1%	0.78	53%	0.71	0.81	-12%
กำไร/(ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมัน (รวม Inventory Hedging)	2.10	-2.68	N/A	3.17	-34%	1.06	-0.84	N/A
ค่าการกลั่นรวม	8.10	9.18	-12%	8.67	-7%	7.53	8.31	-9%

หมายเหตุ: 1/การคำนวณร้อยละการเปลี่ยนแปลง ในสกุลเหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จะต่างจากสกุลเงินบาท เนื่องจากไม่มีผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน



เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) กับ ไตรมาส 4 ปี 2555 (Q4/2555)

ใน Q4/2556 ธุรกิจโรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ย 101.17 พันบาร์เรลต่อวัน หรือเพิ่มขึ้น 20% เมื่อเทียบกับ Q4/2555 โดยใน Q4/2555 โรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวันต่ำ เนื่องจากการหยุดซ่อมอุปกรณ์จากอุบัติเหตุที่หน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3

ใน Q4/2556 มีค่าการกลั่นพื้นฐาน 4.82 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลง 55% จาก Q4/2555 ซึ่งเป็นผลมาจากการปรับลดลงของส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (UNL95/DB) ที่มีการปรับลดลง 4.22 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากปัจจัยด้านอุปสงค์ในเอเชียที่ชะลอตัว จากการลดการอุดหนุนราคาน้ำมันและค่าเงินอ่อนค่าในประเทศอินโดนีเซีย มาเลเซียและอินเดีย และส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) ที่ปรับลดลง 1.47 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากปัจจัยด้านการชะลอตัวของอุปสงค์ในเอเชียและการขนส่งน้ำมันเตาเข้ามาในตลาดเอเชียที่มากขึ้น รวมถึง premium ของน้ำมันดิบที่บริษัทฯ จัดหาปรับสูงขึ้น

บริษัทฯ มีกำไรจากการทำธุรกรรมป้องกันความเสี่ยงด้านราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า (GRM Hedging) 353 ล้านบาท (+23%) และมีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 622 ล้านบาท แต่จากการที่ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงมากใน Q4/2556 ทำให้บริษัทฯ มีขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 418 ล้านบาท ในขณะที่ Q4/2555 มีกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 119 ล้านบาท

ทั้งนี้ใน Q4/2556 ธุรกิจโรงกลั่นมี EBITDA 1,154 ล้านบาท ลดลง 27% จาก Q4/2555

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) กับ ไตรมาส 3 ปี 2556 (Q3/2556)

ใน Q4/2556 ธุรกิจโรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวันเพิ่มขึ้น 1% จาก Q3/2556 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 100.61 พันบาร์เรลต่อวัน และค่าการกลั่นพื้นฐานปรับดีขึ้น 2% เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ มีการปรับเพิ่มขึ้นจาก Q3/2556 ยกเว้นส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (UNL95/DB) ที่มีการปรับลดลงค่อนข้างมาก อย่างไรก็ตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงเริ่มปรับดีขึ้นในช่วงปลายไตรมาส 4

ทั้งนี้ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันมี EBITDA ลดลง 35% จาก Q3/2556 โดยมีกำไรจากการทำธุรกรรมป้องกันความเสี่ยงด้านราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า (GRM Hedging) เพิ่มขึ้น 54% แต่มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 622 ล้านบาท ลดลง 33% จากไตรมาสก่อนหน้าที่มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 926 ล้านบาท และจากการที่ค่าเงินบาทอ่อนค่าลง ทำให้บริษัทฯ มีขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 418 ล้านบาท ในขณะที่ Q3/2556 มีขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 51 ล้านบาท



เปรียบเทียบผลการดำเนินงานปี 2556 กับ ปี 2555

สำหรับปี 2556 โรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ย 99.34 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 73.71 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากในปี 2555 โรงกลั่นมีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี และหยุดจากอุบัติเหตุที่หน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3

บริษัทฯ มีค่าการกลั่นพื้นฐาน 6,441 ล้านบาท ลดลง 8% จากปี 2555 ที่มีค่าการกลั่นพื้นฐาน 7,026 ล้านบาท โดยปี 2556 มีค่าการกลั่นพื้นฐาน 5.76 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลง 31% จากปี 2555 ที่มีค่าการกลั่นพื้นฐาน 8.34 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล สาเหตุที่ค่าการกลั่นพื้นฐานในปี 2556 ปรับลดลงเนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (Crack Spread) ในผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ปรับลดลง โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) และส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบ (UNL95/DB) จากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการของโรงกลั่นใหม่ในภูมิภาค โดยส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับราคาน้ำมันดิบดูไบ (FO/DB) มีการปรับลดลงค่อนข้างมากจากเฉลี่ย -3.33 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2555 มาอยู่ที่ระดับเฉลี่ย -8.01 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2556 อีกทั้งบริษัทฯ มีปริมาณผลิตภัณฑ์น้ำมันเตาที่เพิ่มสูงขึ้น จากการหยุดการผลิตชั่วคราวของหน่วยกลั่น Hydrocracking

บริษัทฯ มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน (รวม Inventory Hedging) 1,189 ล้านบาท หรือคิดเป็น 1.06 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล (ปี 2555 บริษัทฯ ขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 711 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.84 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) และมีกำไรจากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า GRM Hedging 800 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.71 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล (ปี 2555 บริษัทฯ มีกำไรจากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า GRM Hedging 686 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.81 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) ทั้งนี้จากการที่ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงมากในช่วงครึ่งหลังของปี 2556 ทำให้บริษัทฯ ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 923 ล้านบาท (ปี 2555 บริษัทฯ มีกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 746 ล้านบาท) นอกจากนี้ยังมีการรับรู้รายได้ค่าชดเชยจากประกันภัยกรณีอุบัติเหตุที่หน่วยกลั่นที่ 3 ในปี 2555 และรายได้ค่าชดเชยประกันภัยค่าใช้จ่ายในการป้องกันน้ำท่วมจากอุทกภัยปี 2554 รวม 1,518 ล้านบาท

ในปี 2556 ธุรกิจโรงกลั่นมีค่าการกลั่นรวม (Total GRM) 8,429 ล้านบาท (7.53 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) และมี EBITDA 6,217 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15% เมื่อเทียบกับปี 2555 ที่มี EBITDA 5,403 ล้านบาท

หมายเหตุ: บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการคำนวณตัวเลขกำไรจากสต็อกน้ำมันโดยการไม่นำกำไร(ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ามาคำนวณ จึงทำให้ตัวเลขที่ปรากฏในตารางด้านบนกับตัวเลขในรายงานประจำปี 2555 ต่างกัน



2.2.2 ผลการดำเนินงานของธุรกิจไบโอฟูเอล โดยบจก.บางจากไบโอฟูเอล

ธุรกิจไบโอฟูเอล	Q4 2556	Q4 2555	YoY (%)	Q3 2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
อัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวัน (ล้านลิตรต่อวัน)	0.35	0.33	6%	0.33	6%	0.34	0.31	10%
อัตราค่าลังการผลิต*	98%	93%	5%	93%	5%	95%	87%	9%
ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)	42.42	37.69	13%	38.48	10%	166.30	142.28	17%

* หมายเหตุ: ในปี 2555 ธุรกิจไบโอฟูเอล มีกำลังการผลิตอยู่ที่ 0.30 ล้านลิตรต่อวัน และในปี 2556 มีกำลังการผลิตอยู่ที่ 0.36 ล้านลิตรต่อวัน ทั้งนี้อัตราการใช้กำลังการผลิตตามตาราง คำนวณเทียบกับกำลังการผลิต 0.36 ล้านลิตรต่อวัน

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) กับ ไตรมาส 4 ปี 2555 (Q4/2555)

ใน Q4/2556 ธุรกิจไบโอฟูเอลมีรายได้จากการขาย 1,263 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 311 ล้านบาท (+33%) จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยมีอัตราการผลิตเฉลี่ย 0.35 ล้านลิตรต่อวัน (+6%) และมีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 เท่ากับ 42.42 ล้านลิตร (+13%) อัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q4/2555 และมีกำไรจากสินค้าคงเหลือ 66 ล้านบาท ในขณะที่ Q4/2555 มีผลขาดทุนจากสินค้าคงเหลือ 52 ล้านบาท ทำให้ใน Q4/2556 ธุรกิจไบโอฟูเอลมี EBITDA 119 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 102 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) กับ ไตรมาส 3 ปี 2556 (Q3/2556)

ธุรกิจไบโอฟูเอลมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 243 ล้านบาท (+24%) จากไตรมาสก่อนหน้า โดยมีอัตราการผลิตเฉลี่ยต่อวันเพิ่มขึ้น 6% และมีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 เพิ่มขึ้น 3.93 ล้านลิตร (เพิ่มขึ้น 10%) อัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับเพิ่มขึ้นและมีกำไรจากสินค้าคงเหลือ 66 ล้านบาท ในขณะที่ Q3/2556 มีกำไรจากสินค้าคงเหลือ 34 ล้านบาท ทำให้ใน Q4/2556 ธุรกิจไบโอฟูเอลมี EBITDA 119 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาท จากไตรมาสก่อนหน้า

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานปี 2556 กับ ปี 2555

สำหรับปี 2556 ธุรกิจไบโอฟูเอลมีรายได้จากการขาย 4,401 ล้านบาท ลดลง 42 ล้านบาท จากปี 2555 ซึ่งลดลงในส่วนของรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ B100 อันเป็นผลมาจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ในปี 2556 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับราคาเฉลี่ย B100 ในปี 2555 แม้ว่าปริมาณการจำหน่ายจะเพิ่มขึ้น โดยปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 ในปี 2556 เท่ากับ 166.30 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 17% จากปีก่อนหน้า



มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 0.34 ล้านลิตรต่อวัน ซึ่งเพิ่มสูงขึ้น 10% จากปีก่อนหน้าที่มีอัตราการผลิต 0.31 ล้านลิตรต่อวัน โดยอัตรากำไรขั้นต้นในปี 2556 มีการปรับตัวเพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งมาจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของผลิตภัณฑ์ B100 ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ B100 ที่ลดลงและจากการบริหารจัดการสินค้าคงเหลืออย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2556 มีกำไรจากสินค้าคงเหลือ 160 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2555 มีกำไรจากสินค้าคงเหลือ 16 ล้านบาท ทำให้ในปี 2556 ธุรกิจไบโอฟูเอลมี EBITDA 345 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 161 ล้านบาท จากปีก่อนหน้า

2.3 ผลการดำเนินงานของธุรกิจการตลาด

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายเฉพาะธุรกิจการตลาด

หน่วย: ล้านลิตร

ธุรกิจ	Q4 2556	Q4 2555	YoY (%)	Q3 2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
ค้าปลีก	753.73	705.95	7%	724.61	4%	2,935.02	2,678.83	10%
อุตสาหกรรม	541.67	490.11	11%	491.64	10%	2,070.09	1,889.83	10%
รวม	1,295.39	1,196.06	8%	1,216.25	7%	5,005.11	4,568.67	10%

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายจำแนกตามผลิตภัณฑ์เฉพาะธุรกิจการตลาด

หน่วย: ล้านลิตร

	Q4 2556	Q4 2555	YoY (%)	Q3 2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
น้ำมันดีเซล	711.71	656.29	8%	617.64	15%	2,701.49	2,435.95	11%
แก๊สโซลีน	345.07	312.98	10%	341.40	1%	1,309.27	1,146.62	14%
UNL 91	13.92	82.81	-83%	12.35	13%	33.19	341.89	-90%
Gasohol 91	130.43	110.21	18%	131.81	-1%	524.62	408.31	28%
Gasohol 95	87.93	54.52	61%	87.97	-0.04%	346.39	197.57	75%
Gasohol E20	81.41	54.87	48%	82.76	-2%	312.65	173.17	81%
Gasohol E85	31.37	10.57	197%	26.51	18%	92.42	25.68	260%
น้ำมันเครื่องบิน	164.10	161.27	2%	178.69	-8%	694.77	707.93	-2%
น้ำมันเตา	42.46	54.29	-22%	50.42	-16%	189.31	227.42	-17%
ก๊าซปิโตรเลียม	14.09	2.09	575%	15.46	-9%	46.69	14.11	231%
น้ำมันเครื่อง	17.48	8.74	100%	12.36	41%	62.04	34.07	82%
อื่นๆ	0.48	0.40	20%	0.28	71%	1.53	2.57	-40%



ตารางแสดงค่าการตลาดของธุรกิจการตลาด

หน่วย: บาทต่อลิตร

	Q4 2556	Q4 2555	YoY (%)	Q3 2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
ค่าการตลาดของค่าปลีก	0.71	0.91	-22%	0.76	-7%	0.73	0.87	-16%
ค่าการตลาดของอุตสาหกรรม	0.19	0.30	-37%	0.20	-6%	0.23	0.34	-33%
ค่าการตลาดรวม	0.49	0.66	-26%	0.53	-8%	0.53	0.65	-19%

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) กับ ไตรมาส 4 ปี 2555 (Q4/2555)

ธุรกิจการตลาดมีปริมาณการจำหน่ายรวมใน Q4/2556 เพิ่มขึ้น 8% จากการขยายตัวของปริมาณการจำหน่ายในตลาดอุตสาหกรรม 11% และตลาดค้าปลีก 7% ซึ่งเกิดจากความสามารถในการเพิ่มยอดการจำหน่ายรองรับปริมาณการผลิตของโรงกลั่นที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ส่งผลให้มีผลิตภัณฑ์ออกจำหน่ายผ่านทั้ง 2 ช่องทางเพิ่มขึ้น

โดยในส่วนของผู้ผลิตที่จำหน่ายผ่านธุรกิจตลาดที่เพิ่มขึ้นได้แก่ กลุ่มผลิตภัณฑ์ดีเซลและกลุ่มผลิตภัณฑ์แก๊สโซลีน ซึ่งเป็นผลจากโครงการรถยนต์คันแรกของรัฐบาล ทั้งนี้ผลิตภัณฑ์แก๊สโซฮอลล์ E85 เพิ่มขึ้น 197% จากการขยายสถานีบริการที่ให้บริการ E85 เพิ่มขึ้น และจากราคาแก๊สโซฮอลล์ E85 ที่ถูกกว่าผลิตภัณฑ์อื่น อีกทั้งรถยนต์ที่สามารถใช้แก๊สโซฮอลล์ E85 มีจำนวนเพิ่มมากขึ้น

ด้านค่าการตลาดรวมมีการปรับลดลง 26% โดยในส่วนของคุณค่าการตลาดค้าปลีกมีการปรับลดลง 22% จากการที่บริษัทฯ ให้ความร่วมมือกับภาครัฐในการรับซื้อเอทานอลจากมันสำปะหลัง ซึ่งมีต้นทุนที่สูงกว่าเอทานอลที่ผลิตจากโมลาส (กากน้ำตาล) และค่าการตลาดของอุตสาหกรรมลดลง 37% จากการที่บริษัทผู้ค้าน้ำมันอื่น หันมาเน้นการขายน้ำมันดีเซลในประเทศมากกว่าการส่งออก ทำให้ใน Q4/2556 ธุรกิจการตลาดมี EBITDA 120 ล้านบาท ลดลง 57% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2556 (Q4/2556) กับ ไตรมาส 3 ปี 2556 (Q3/2556)

ธุรกิจการตลาดปริมาณการจำหน่ายรวมเพิ่มขึ้น 7% จากปัจจัยทางด้านฤดูกาล ทำให้มีความต้องการในการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าการตลาดรวมมีการปรับลดลงจากการที่ราคาน้ำมันปรับตัวผันผวน ทำให้มีผลต่อการรักษาระดับราคาขายปลีกให้สอดคล้องกับราคาต้นทุนผลิตภัณฑ์ ทำให้ใน Q4/2556 ธุรกิจการตลาดมี EBITDA 120 ล้านบาท ลดลง 66% จากไตรมาสก่อนหน้า

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานปี 2556 กับ ปี 2555

สำหรับปี 2556 ธุรกิจการตลาดมีปริมาณการจำหน่ายเท่ากับ 5,005.11 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 10% ซึ่งอัตราการเติบโตของตลาดค้าปลีกและตลาดอุตสาหกรรมมีอัตราใกล้เคียงกันที่ 10% จากความสามารถในการเพิ่มยอดการจำหน่ายรองรับปริมาณการผลิตของโรงกลั่นที่เพิ่มขึ้น และจากการที่บริษัทฯ ได้มีการดำเนินการขยายเครือข่ายสถานีบริการและปรับปรุงคุณภาพของสถานีบริการอย่าง



ทั้งนี้ในปี 2556 บริษัทฯ มีการขยายสถานีบริการน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ E20 และ E85 เพิ่มขึ้น โดยจำนวนสถานีบริการน้ำมัน E20 มีจำนวน 678 สาขา เพิ่มขึ้น 97 สาขา และจำนวนสถานีบริการน้ำมัน E85 มีจำนวน 102 สาขา เพิ่มขึ้น 51 สาขา

ค่าการตลาดรวมในปี 2556 อยู่ที่ 0.53 บาทต่อลิตร ลดลง 19% จากปี 2555 โดยค่าการตลาด ค่าปลีกปรับลดลง 16% จากการที่ทางบริษัทฯ ได้ให้ความร่วมมือกับภาครัฐในการรับซื้อเอทานอลจากมันสำปะหลัง ซึ่งมีต้นทุนที่สูงกว่าเอทานอลที่ผลิตจากโมลาส (กากน้ำตาล) ประกอบกับการที่ราคาน้ำมันปรับตัวผันผวน ทำให้มีผลต่อการรักษาระดับราคาขายปลีกให้สอดคล้องกับราคาต้นทุนผลิตภัณฑ์ สำหรับค่าการตลาดอุตสาหกรรมปรับลดลง 33% จากการที่บริษัทผู้ค้าน้ำมันอื่นหันมาเน้นการขายผลิตภัณฑ์ดีเซลในประเทศมากกว่าการส่งออก ทำให้เกิดการแข่งขันด้านราคาดีเซลในตลาดอุตสาหกรรม ด้วยปัจจัยดังกล่าวทำให้ในปี 2556 ธุรกิจตลาดมี EBITDA 1,383 ล้านบาท ลดลง 22% จากปีก่อนหน้า

2.4 ผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์

ตารางแสดงผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสหนึ่ง

	Q4 2556	Q4 2555	YoY (%)	Q3 2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	17.32	15.98	8%	15.72	10%	66.88	32.97	103%
ความเข้มแสงเฉลี่ย (กิโลวัตต์ต่อตารางเมตร)	4.72	4.54	4%	4.85	-3%	5.07	5.03	1%

ตารางแสดงผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง

	Q4 2556	Q4 2555	YoY (%)	Q3 2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY (%)
ปริมาณผลิตพลังงาน ไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	19.57	-	-	18.36	7%	59.83	-	-
ความเข้มแสงเฉลี่ย (กิโลวัตต์ต่อตารางเมตร)	4.92	-	-	4.94	-0.47%	5.26	-	-



ตารางแสดงผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์รวมเฟสหนึ่งและเฟสสอง

	Q4 2556	Q4 2555	YoY (%)	Q3 2556	QoQ (%)	2556	2555	YoY(%)
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	36.88	15.98	131%	34.08	8%	126.71	32.97	284%

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสหนึ่ง (กำลังการผลิตจำหน่าย 38 เมกะวัตต์) เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าบางส่วนในช่วงเดือนเมษายน 2555 และผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตในเดือนกรกฎาคม 2555 โดยในปี 2556 มีปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า 66.88 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (+103%) เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 ที่มีปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า 32.97 ล้านหน่วย เนื่องจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มปี 2556 และจากความเข้มแสงเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นจาก 5.03 กิโลวัตต์ต่อตารางเมตร มาอยู่ที่ระดับ 5.07 กิโลวัตต์ต่อตารางเมตร

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง (กำลังการผลิตจำหน่าย 32 เมกะวัตต์) เปิดดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ทั้ง 2 โครงการ ที่อำเภอ บำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ และอำเภอบางปะหัน จังหวัดอยุธยา ในวันที่ 6 มีนาคม 2556 และวันที่ 5 เมษายน 2556 ตามลำดับ โดยในปี 2556 มีปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า 59.83 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง และมีความเข้มแสงเฉลี่ยทั้งปีที่ 5.26 กิโลวัตต์ต่อตารางเมตร

ในปี 2556 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสหนึ่ง และเฟสสอง มีรายได้รวม 1,463 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 287% จากปี 2555 ที่อยู่ที่ 378 ล้านบาท และมีEBITDA รวม 1,396 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 231% จากปี 2555 ที่อยู่ที่ 423 ล้านบาท (หมายเหตุ: การเปรียบเทียบรายได้เป็นการเปรียบเทียบรายได้จากการขายและบริการ ไม่รวมรายได้อื่น อาทิเช่น รายได้ค่าสินไหมทดแทน ซึ่งในปี 2555 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสหนึ่ง มีรายได้ค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัยกรณีธุรกิจหยุดชะงัก 73 ล้านบาท)



3. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	31 ธ.ค. 2556		31 ธ.ค. 2555		Δ
สินทรัพย์หมุนเวียน	36,568	51%	37,107	52%	-539
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	757	1%	723	1%	+34
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	31,771	44%	29,919	42%	+1,851
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,294	5%	3,104	4%	+190
รวมสินทรัพย์	72,389	100%	70,853	100%	+1,536
หนี้สินหมุนเวียน	15,282	21%	18,218	26%	-2,935
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมถึงที่กำหนดชำระใน 1 ปี)	20,830	29%	19,022	27%	+1,807
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,297	2%	1,290	2%	+7
รวมหนี้สิน	37,408	52%	38,530	54%	-1,122
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	34,731	48%	32,143	45%	+2,588
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	250	0.35%	180	0.25%	+70
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	34,981	48%	32,323	46%	+2,658
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	72,389	100%	70,853	100%	+1,536

สินทรัพย์

ณ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม 72,389 บาท เพิ่มขึ้น 1,536 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ 31 ธันวาคม 2555 ที่มีสินทรัพย์รวม 70,853 ล้านบาท โดยรายการสินทรัพย์หลักที่เปลี่ยนแปลง มีดังนี้

- เงินสด 6,527 ล้านบาท ลดลง 1,478 ล้านบาท จากสิ้นปี 2555 โปรดดูรายการวิเคราะห์จากงบกระแสเงินสดในข้อ 4
- เงินลงทุนชั่วคราว 731 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 718 ล้านบาท จากการนำฝากเงินระยะสั้นกับสถาบันการเงิน
- ลูกหนี้การค้า 8,660 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 923 ล้านบาท จากสิ้นปี 2555 อันเป็นผลจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นทั้งลูกหนี้จากการขายในประเทศและการขายต่างประเทศ
- ลูกหนี้อื่น 694 ล้านบาท ลดลง 464 ล้านบาท จากสิ้นปี 2555 โดยเกิดจากการลดลงของลูกหนี้ค่าสินไหมทดแทน ลูกหนี้จากสัญญาประกันราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้า และค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า
- สินค้าคงเหลือ 17,092 ล้านบาท ลดลง 2,083 ล้านบาท จากสิ้นปี 2555 ส่วนใหญ่มาจากการลดลงของปริมาณการเก็บสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปคงเหลือของบริษัทฯ



- เงินชดเชยกองทุนน้ำมันค้ำรับ 1,664 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 842 ล้านบาท จากสิ้นปี 2555 ส่วนใหญ่เป็นการขอคืนในส่วนของผลิตภัณฑ์ GSH E85, GSH E20 และ LPG
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น 1,199 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,003 ล้านบาท จากสิ้นปี 2555 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากรายการลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มของบริษัทฯ เนื่องจากปริมาณการสั่งซื้อน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์อื่นเพิ่มขึ้น
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 31,771 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,851 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง กำลังการผลิตจำหน่าย 32 เมกะวัตต์ และเครื่องจักร อุปกรณ์หอกลิ้นของโครงการ Tail Gas Treating Unit โดยมีค่าเสื่อมราคาประจำปี 2,613 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ สิ้นปี 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม 37,408 ล้านบาท ลดลง 1,122 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ 31 ธันวาคม 2555 โดยรายการหนี้สินหลักที่เปลี่ยนแปลง มีดังนี้

- เจ้าหนี้การค้า 11,534 ล้านบาท ลดลง 2,166 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากรายการการจัดซื้อน้ำมันดิบของบริษัทฯ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในเดือนธันวาคม ปี 2556 ลดลงเมื่อเทียบกับรายการการจัดซื้อน้ำมันดิบในเดือนธันวาคมปี 2555 และประกอบกับ ณ สิ้นปี 2555 มียอดเจ้าหนี้ค้างจ่ายสูง เนื่องจากติดวันหยุดทำการสิ้นปี
- เจ้าหนี้อื่น 2,362 ล้านบาท ลดลง 428 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและมีการจ่ายชำระเจ้าหนี้ผู้รับเหมา
- เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี) 20,830 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,807 ล้านบาท โดยบริษัทฯ มีการเบิกเงินกู้ระยะยาวสกุลเหรียญสหรัฐ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ คิดเป็นสกุลเงินบาท 6,501 ล้านบาท และมีการเบิกเงินกู้ระยะยาวของบริษัทฯ บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด 1,788 ล้านบาท และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาว 6,434 ล้านบาท ส่วนหนึ่งเป็นการจ่ายชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดของบริษัทฯ จำนวน 5,500 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ สิ้นปี 2556 ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีจำนวน 34,981 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,658 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2556 จำนวน 4,731 ล้านบาท และมีการจ่ายเงินปันผล 2,074 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีมูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น เท่ากับ 25.22 บาท



4. วิเคราะห์งบกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สำหรับปี 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน 5,451 ล้านบาท ใช้เงินสดในกิจกรรมลงทุน 5,507 ล้านบาท และใช้เงินสดในกิจกรรมจัดหาเงิน 1,422 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ 1,478 ล้านบาท มีเงินสดยกมา ณ 1 มกราคม 2556 จำนวน 8,006 ล้านบาท ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2556 มีเงินสดปลายงวด 6,527 ล้านบาท

ตารางแสดงรายละเอียดการได้มา (ใช้ไป) ของเงินสดในแต่ละกิจกรรม

หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	5,451	11,633
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(5,507)	(5,285)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,422)	(2,364)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(1,478)	3,985
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	8,006	4,021
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6,527	8,006

โดยรายละเอียดในแต่ละกิจกรรมเป็นดังนี้

- 1) บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน 5,451 ล้านบาท โดย
 - มีกำไรจากการดำเนินงานที่เป็นเงินสด 9,828 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิ 4,731 ล้านบาท บวกกลับค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด 3,101 ล้านบาท บวกต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ 1,996 ล้านบาท
 - เงินสดใช้ไปในสินทรัพย์ดำเนินงานเพิ่มขึ้น 110 ล้านบาท ส่วนใหญ่ ได้แก่ สินค้าคงเหลือลดลง 2,080 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 883 ล้านบาท ลูกหนี้อื่นลดลง 533 ล้านบาท และสินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น 1,840 ล้านบาท
 - เงินสดจากหนี้สินดำเนินงานลดลง 3,010 ล้านบาท ได้แก่ เจ้าหนี้การค้าลดลง 2,222 ล้านบาท เจ้าหนี้อื่นลดลง 488 ล้านบาท และมีหนี้สินและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นลดลง 299 ล้านบาท
 - จ่ายชำระภาษีเงินได้เป็นเงินสด 1,257 ล้านบาท
- 2) บริษัทฯ และบริษัทย่อย ใช้เงินสดไปในกิจกรรมลงทุน 5,507 ล้านบาท โดย
 - ใช้เงินสดสำหรับการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร-อุปกรณ์ 4,546 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง และเครื่องจักรอุปกรณ์ หอกลิ้นของโครงการ TGTU



- เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 718 ล้านบาท มาจากรายการเงินฝากระยะสั้นกับสถาบันการเงิน
- จ่ายเงินสดเพื่อซื้อสินทรัพย์อื่นๆ 328 ล้านบาท
- ได้เงินสดจากดอกเบี้ยรับ 85 ล้านบาท

3) บริษัทฯ และบริษัทย่อย ใช้เงินสดไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 1,422 ล้านบาท โดย

- ได้เงินสดจากเงินกู้ยืมระยะยาว 8,185 ล้านบาท ซึ่งเป็นการกู้เงินสกุลเงินเหรียญสหรัฐของบริษัทฯ จำนวน 200 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นสกุลเงินบาท 6,397 ล้านบาท และเป็นการกู้เงินของบริษัท บางจากโซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสสอง 1,788 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน 6,434 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการปรับโครงสร้างเงินกู้ โดยมีการชำระคืนเงินกู้ระยะยาวก่อนกำหนด 5,500 ล้านบาท
- จ่ายต้นทุนทางการเงิน 1,099 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผล 2,074 ล้านบาท



5. อัตราส่วนทางการเงิน (งบการเงินบริษัท และบริษัทย่อย)

	Q4 2556	Q4 2555	Δ	Q3 2556	Δ	2556	2555	Δ
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (%)								
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ	3.77%	4.67%	-0.90%	5.57%	-1.80%	5.01%	4.70%	0.31%
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ	1.49%	2.61%	-1.11%	2.98%	-1.49%	2.54%	2.60%	-0.07%
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{1/}	13.92%	13.81%	0.11%	15.72%	-1.80%	13.92%	13.81%	0.11%
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์	9.39%	8.99%	0.40%	10.68%	-1.29%	9.39%	8.99%	0.40%

	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555	Δ
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	2.24	1.93	0.31
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	1.19	0.93	0.26
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)			
DSCR	4.68 ^{2/}	5.07	-0.39
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{1/}	0.60	0.59	0.01
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{1/}	0.39	0.34	0.05

1/ เฉพาะส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

2/ คำนวณ DSCR สำหรับปี 2556 เป็นการคำนวณโดยใช้การจ่ายเงินต้นและดอกเบี้ยที่ถึงกำหนดตามสัญญาเท่านั้น ไม่นับรวมการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวก่อนกำหนด (Prepayment) จำนวน 5,500 ล้านบาท

หมายเหตุ: ทางบริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น, อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์, และ DSCR จากที่ปรากฏในรายงานประจำปี 2555

- สำหรับการคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ ทางบริษัทฯ คำนวณตามสูตรอัตราส่วนทางการเงินของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- ในการคำนวณอัตราส่วน DSCR บริษัทฯ ได้เปลี่ยนการใช้ Adjusted EBITDA มาเป็น EBITDA (หมายเหตุ: Adjusted EBITDA คือ EBITDA ที่ไม่รวมผลกระทบจากกำไร (ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมัน)
- อัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ เป็นตัวเลขปี (Annualized)



การคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ(%) = $\text{EBITDA} / \text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}$
- อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ(%) = $\text{กำไร (ขาดทุน) สุทธิ} / \text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}$
- อัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%) = $\text{กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่} / \text{รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (เฉลี่ย)}$
- อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (%) = $\text{กำไร(ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้} / \text{รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย)}$
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) = $\text{สินทรัพย์หมุนเวียน} / \text{หนี้สินหมุนเวียน}$
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า) = $(\text{สินทรัพย์หมุนเวียน} - \text{สินค้าคงเหลือ}) / \text{หนี้สินหมุนเวียน}$
- DSCR (เท่า) = $\text{EBITDA} / (\text{ชำระคืนเงินกู้ระยะยาว} + \text{ต้นทุนทางการเงิน})$
- อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) = $(\text{เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน} + \text{เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี} + \text{เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน} + \text{หุ้นกู้}) / \text{ส่วนของผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท}$
- อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) = $(\text{เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน} + \text{เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี} + \text{เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน} + \text{หุ้นกู้} - \text{เงินสดและรายการเทียบเท่า} - \text{เงินลงทุนชั่วคราว}) / \text{ส่วนของผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท}$

หมายเหตุ:

- รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
- รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
- รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- การคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE) ข้อมูลพิเศษคือ กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ จะต้องถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี (Annualized)
- การคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) ข้อมูลพิเศษคือ กำไร(ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ เงิน จะต้องถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี (Annualized)

**6. การบัญชีเพื่อสิ่งแวดล้อมและสังคม (Environment Management Accounting: EMA)**

บริษัทฯ ได้จัดทำบัญชีค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเผยแพร่ผ่านรายงานการพัฒนายั่งยืน ตั้งแต่ปี 2548 โดยมุ่งหวังให้เกิดการนำไปปรับใช้ให้เป็นประโยชน์ภายในองค์กรต่างๆ เช่นเดียวกับ บริษัทฯ การจัดทำบัญชีด้านสิ่งแวดล้อมนี้ จะช่วยให้ได้รับข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเกิดประโยชน์ใช้ ในเชิงการบริหารงานด้านสิ่งแวดล้อม การจัดการด้านทรัพยากร ควบคู่กับการบริหารการเงินได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

ปัจจุบันบริษัทฯ จัดทำรายงานบัญชีเพื่อสิ่งแวดล้อมครอบคลุมหน่วยงาน โรงกลั่น ศูนย์จ่าย น้ำมันบางจาก และบางปะอิน

หน่วย : ล้านบาท

	2556	2555	Δ%
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ (Material Costs of Product Outputs): ได้แก่ น้ำมันดิบ สารเคมี ส่วนผสมต่างๆ ในการผลิต และพลังงานที่ใช้ในการผลิต	140,053	106,068	32%
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ (Material Costs of Non-Product Outputs): ได้แก่ น้ำมันที่ไม่ได้คุณภาพ น้ำทิ้ง สารเคมีที่ใช้เกินจำเป็น และส่วนผสมอื่นที่เกินจำเป็น	118	269	-56%
ค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษ (Waste and Emission Control Costs): ได้แก่ ค่าใช้จ่ายบำบัดหรือกำจัดของเสีย รวมถึง ค่าบำรุงรักษา และค่าเสื่อมของอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ	184	211	-13%
ค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อม (Prevention and Other Environmental Management Costs): ได้แก่ ค่าใช้จ่ายการติดตาม ป้องกัน ด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ	11	6	82%
ประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้และการนำของเสียมาใช้ใหม่ (Benefit from by-product and waste recycling): ได้แก่ รายได้ของการใช้ประโยชน์จากของเสีย (เครื่องหมายลบหมายถึงรายได้)	(16)	(24)	35%
ค่าใช้จ่ายรวม	140,351	106,531	32%

ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมปี 2556 โดยรวมเพิ่มขึ้นจากปี 2555 ประมาณ 33,811 ล้านบาท หรือ 32% ส่วนใหญ่ 99% เป็นค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ซึ่งเพิ่มขึ้น 33,985 ล้านบาท (เพิ่มขึ้น 32%) จากการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 73.71 พันบาร์เรลต่อวัน ในปี 2555 เป็น 99.34 พันบาร์เรลต่อวันในปี 2556 เนื่องจากในปี 2555 โรงกลั่นมีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีและหยุดการผลิตจากอุบัติเหตุที่หน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 ขณะที่ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับผลิตภัณฑ์และค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษโดยรวมลดลง 56% และ 13% ตามลำดับ ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันดิบที่ไม่ได้คุณภาพ ลดลง 151 ล้านบาท จากการใช้กำลังการผลิตค่อนข้างสม่ำเสมอ ในปี 2556 ขณะที่ค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้น 82% หรือ 5 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทได้จัดทำแนวรั้วต้นไม้รอบโรงกลั่น ส่วนประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้และการนำของเสียมาใช้ใหม่ลดลง 8 ล้านบาท หรือ 35% จากเศษเหล็ก อลูมิเนียม เหลือใช้ลดลง