

ส่วนที่ 3

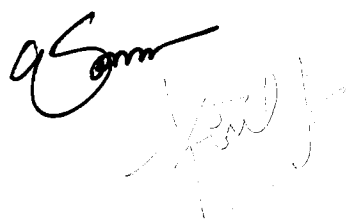
ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน



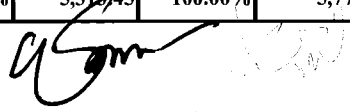
13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงินรวม

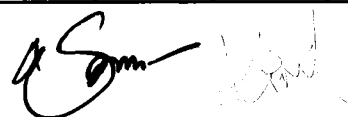
งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่					
	(ตรวจสอบแล้ว)					
	31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	551.79	10.46%	493.96	9.30%	838.04	14.51%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	906.18	17.19%	992.81	18.68%	1,031.00	17.86%
สินค้าคงเหลือ	196.44	3.72%	147.80	2.78%	113.62	1.97%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.74	0.09%	5.51	0.10%	5.77	0.10%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,659.15	31.46%	1,640.08	30.86%	1,988.43	34.44%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่คิดภาระค่าประกัน	606.71	11.50%	696.12	13.10%	768.04	13.30%
บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้	121.24	2.30%	121.35	2.28%	206.27	3.57%
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	0.08	0.00%	48.29	0.91%	48.28	0.84%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	66.29	1.26%	66.29	1.25%	66.29	1.15%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,628.61	49.83%	2,567.35	48.32%	2,471.51	42.80%
ค่าความนิยม	33.49	0.64%	33.49	0.63%	24.30	0.42%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	40.42	0.77%	12.15	0.23%	13.15	0.23%
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	61.03	1.16%	69.91	1.32%	76.65	1.33%
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	5.13	0.10%	4.33	0.08%	1.36	0.02%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	52.32	0.98%	54.09	1.02%	109.64	1.90%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,615.32	68.54%	3,673.37	69.14%	3,785.49	65.56%
รวมสินทรัพย์	5,274.47	100.00%	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%



งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	(ตรวจสอบแล้ว)					
	31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	943.32	17.88%	1,178.97	22.19%	1,760.38	30.49%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.05	0.11%	6.03	0.11%	10.53	0.18%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	32.10	0.61%	29.22	0.55%	2.41	0.04%
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	40.55	0.77%	34.32	0.65%	60.63	1.05%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	1.35	0.03%	5.16	0.10%	2.46	0.04%
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	87.53	1.66%	213.60	4.02%	198.13	3.43%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	15.16	0.29%	11.85	0.22%	8.92	0.15%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,126.06	21.35%	1,479.15	27.84%	2,043.46	35.38%
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู	121.24	2.30%	121.35	2.28%	206.28	3.57%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1.68	0.03%	7.73	0.15%	12.88	0.23%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	245.89	4.66%	62.71	1.18%	5.46	0.09%
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	23.03	0.44%	19.30	0.36%	24.51	0.43%
เงินมัดจำรับ	3,201.09	60.69%	3,122.23	58.76%	3,064.54	53.08%
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	14.71	0.28%	20.52	0.39%	26.86	0.47%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.75	0.09%	0.52	0.01%	8.79	0.15%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,612.39	68.49%	3,354.36	63.13%	3,349.32	58.02%
รวมหนี้สิน	4,738.45	89.84%	4,833.51	90.97%	5,392.78	93.40%
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	2,760.57	52.34%	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	2,760.57	52.34%	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,657.62	50.39%	2,657.62	50.02%	2,657.62	46.03%
ส่วนเกินทุนจากราคาขายเกินมูลค่า	532.00	10.09%	532.00	10.01%	532.00	9.21%
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	33.91	0.64%	33.91	0.64%	33.91	0.59%
ขาดทุนสะสม	-5,448.11	-103.29%	-5,504.19	-103.59%	-5,602.98	-97.04%
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	535.99	10.16%	479.91	9.03%	381.12	6.60%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.03	0.00%	0.03	0.00%	0.02	0.00%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	536.02	10.16%	479.94	9.03%	381.14	6.60%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	5,274.47	100.00%	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%



งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวมสำหรับปี (ตรวจสอบแล้ว)				งบการเงินรวมเสมือน สำหรับปี (ยังไม่ได้ตรวจสอบ และ ยังไม่ได้สอบทาน)	
	2559		2558		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ						
รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	16,343.12	99.49%	21,707.30	99.22%	21,487.39	99.19%
รายได้ค่าบริการขนส่ง*	83.74	0.51%	170.75	0.78%	175.75	0.81%
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	16,426.86	100.00%	21,878.05	100.00%	21,663.14	100.00%
ต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการ						
ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	-15,620.46	-95.09%	-20,857.22	-95.33%	-20,733.74	-95.71%
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง*	-125.18	-0.76%	-143.38	-0.66%	-151.25	-0.70%
รวมต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการ	-15,745.64	-95.85%	-21,000.60	-95.99%	-20,884.99	-96.41%
กำไรขั้นต้น	681.22	4.15%	877.45	4.01%	778.15	3.59%
รายได้อื่น*	134.71	0.82%	128.45	0.59%	836.87	3.86%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	815.93	4.97%	1,005.90	4.60%	1,615.02	7.45%
ค่าใช้จ่ายในการขาย*	-322.93	-1.97%	-294.96	-1.35%	-428.16	-1.98%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-417.31	-2.54%	-592.22	-2.71%	-544.43	-2.50%
กำไร(ขาดทุน)ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	75.69	0.46%	118.72	0.54%	642.43	2.97%
ต้นทุนทางการเงิน	-14.80	-0.09%	-2.53	-0.01%	-17.05	-0.08%
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	60.89	0.37%	116.19	0.53%	625.38	2.89%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-3.89	-0.02%	-15.54	-0.07%	-2.00	-0.01%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	57.00	0.35%	100.65	0.46%	623.38	2.88%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-0.92	-0.01%	-1.84	-0.01%	0.00	0.00%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	56.08	0.34%	98.81	0.45%	623.38	2.88%
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	57.00	0.35%	100.64	0.46%	623.38	2.88%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	57.00	0.35%	100.64	0.46%	623.38	2.88%
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จ						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	56.08	0.34%	98.80	0.45%	623.38	2.88%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	56.08	0.34%	98.80	0.45%	623.38	2.88%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.02		0.04		0.23	



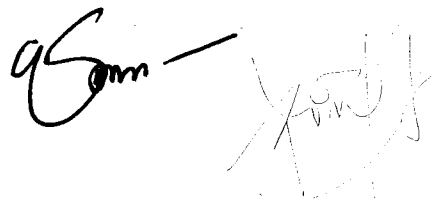
* มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่ง และ ค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 และ 2559 ดังรายการต่อไปนี้

- 1) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวและค่าใช้จ่ายในการขายในส่วนที่เกี่ยวข้องกับเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของปี 2557 จำนวน 948 ล้านบาท
- 2) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างรายได้ค่าบริการขนส่งและรายได้อื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องกับรายได้ค่าบริการขนส่งที่กลุ่มบริษัทได้รับจากการขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวให้ลูกค้าของปี 2557 จำนวน 133 ล้านบาท
- 3) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 จำนวน 162 ล้านบาท
- 4) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างค่าใช้จ่ายในการขายและต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวในส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าเสื่อมราคา ค่าอัคบริจแก๊ส และค่าซ่อมถึงก๊าซของปี 2557 จำนวน 53 ล้านบาท



งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปี (ตรวจสอบแล้ว)	
	2559 บาท	2558 บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน		
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	60,888,996	116,186,085
รายการปรับปรุงค่าใช้จ่าย		
ค่าเสื่อมราคา	276,191,380	287,222,759
ค่าตัดจำหน่าย	2,030,246	1,534,226
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(6,224,255)	(8,388,471)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(370,705)	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	21,064,001	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,407,404	-
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	11,697,513	16,411,508
กลับรายการค่าเผื่อเงินมัดจำการโอนสิทธิเรียกร้อง	(50,000,000)	-
ดอกเบี้ยรับ	(6,949,755)	(18,668,122)
ต้นทุนทางการเงิน	14,800,560	2,527,836
ค่าใช้จ่ายประมาณการหนี้สิน	(126,070,980)	15,462,106
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	3,824,727	3,703,549
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ	-	(4,100,000)
	202,289,132	411,891,476
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน		
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	74,515,011	26,777,522
- สินค้าคงเหลือ	(48,634,200)	(34,187,160)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	774,093	250,228
- เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	89,407,950	71,923,308
- ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	8,882,296	6,742,187
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	51,772,796	55,557,421
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(269,740,729)	(659,509,929)
- ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	6,236,291	(26,309,750)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,312,165	2,928,088
- เงินมัดจำรับ	78,853,498	57,689,891
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(1,248,471)	(10,758,493)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4,230,001	(8,273,762)
กระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)ในกิจกรรมดำเนินงาน	200,649,833	(105,278,973)
หัก จ่ายดอกเบี้ย	(14,926,283)	(2,424,031)
จ่ายภาษีเงินได้	(14,082,685)	(22,145,262)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)ในกิจกรรมดำเนินงาน	171,640,865	(129,848,266)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปี (ตรวจสอบแล้ว)	
	2559 บาท	2558 บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน		
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	48,579,705	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ	-	(64,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(346,053,370)	(251,830,780)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(22,323,950)	(526,080)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	18,592,644	14,057,484
เงินสดรับจากดอกเบี้ยรับ	7,360,880	13,665,213
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(293,844,091)	(288,634,163)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน		
ขายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(6,031,259)	(9,651,624)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	217,010,000	95,561,890
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(30,949,287)	(11,503,732)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	180,029,454	74,406,534
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	57,826,228	(344,075,895)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	493,961,047	838,036,942
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	551,787,275	493,961,047
รายการที่ไม่ใช่เงินสด		
การซื้ออุปกรณ์โดยยังมิได้ชำระเงิน	103,249,689	77,992,972
การซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยยังมิได้ชำระเงิน	8,960,000	-



14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

การวิเคราะห์และคำอธิบายผลการดำเนินงานสำหรับปี 2559 ที่จะแสดงต่อไปนี้ ใช้ข้อมูลจากงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และ พ.ศ. 2558 และข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

1. ผลการดำเนินงาน

ตาราง 1: โครงสร้างรายได้ของบริษัท และบริษัทย่อยแยกตามประเภทของรายได้

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	
	รายได้	% ของ รายได้	รายได้	% ของ รายได้	ล้านบาท	% ของ รายได้
รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	16,343	98.68	21,707	98.64	21,487	95.50
รายได้ค่าบริการขนส่ง	84	0.51	171	0.78	176*	0.78
รายได้อื่น	135	0.81	128	0.58	837*	3.72
รวมรายได้	16,562	100.00	22,006	100.00	22,500	100.00

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของบริษัทได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 และ 2559 คำอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วนของการรวมข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม

รายได้

รายได้หลักของกลุ่มบริษัทมาจากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 98.68 ของรายได้รวม รองลงมาได้แก่รายได้อื่นซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.81 ของรายได้รวม และรายได้ค่าบริการขนส่งซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.51 ของรายได้รวม ซึ่งสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

1) รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวของบริษัทในปี 2559 เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 16,343 ล้านบาท ลดลง 5,364 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 24.71 จากปี 2558 ในปี 2559 ปริมาณการขายรวมของก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงจาก 1,089,593 ตันในปี 2558 เป็น 938,647 ตัน โดยมีสาเหตุหลักมาจากสถานการณ์ราคาน้ำมันโลกที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ปริมาณผู้ซื้อก๊าซลดลงและหันไปใช้น้ำมันที่มี



ราคาถูกลงมากขึ้น ซึ่งส่งผลกระทบต่อทั้งตลาดอุตสาหกรรมก๊าซ LPG ประกอบกับเศรษฐกิจที่ชะลอตัว และ
 สถานะการแข่งขันในตลาดที่เพิ่มสูงขึ้น

ในส่วนของราคาขาย พบว่าราคาขายเฉลี่ยของปี 2559 ต่ำกว่าปี 2558 เป็นผลมาจากการประกาศ
 ปรับราคาน้ำก๊าซลงตามประกาศของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2559 จึง
 ทำให้ราคาขายโดยเฉลี่ยในปี 2559 ลดลงจากปี 2558 ประมาณ 2 บาทต่อกิโลกรัม

ตารางแสดงส่วนแบ่งการตลาดของบริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

เปรียบเทียบปี 2559 และปี 2558

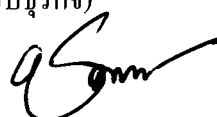
	ปี 2559	ปี 2558
	ส่วนแบ่งการตลาดของบริษัท ¹ (%)	ส่วนแบ่งการตลาดของบริษัท ² (%)
ส่วนแบ่งการตลาดรวม	21.99%	21.86%
ส่วนแบ่งการตลาดภาคยานยนต์	29.13%	26.30%
ส่วนแบ่งการตลาดภาคหุงต้ม	19.45%	20.46%
ส่วนแบ่งการตลาดภาคอุตสาหกรรม	13.46%	13.71%

¹ ข้อมูลจากกรมธุรกิจพลังงาน สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2559

² ข้อมูลจากกรมธุรกิจพลังงาน สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2558

จากตารางข้างต้น พบว่าโดยภาพรวมแล้วส่วนแบ่งการตลาดรวมของบริษัทในปี 2559 มีทิศทางที่ดี
 ขึ้นจากปี 2558 โดยส่วนแบ่งการตลาดได้เพิ่มขึ้น จาก 21.86% ในปี 2558 เป็น 21.99% ในปี 2559
 โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาคยานยนต์ บริษัทมีส่วนแบ่งการตลาดของภาคยานยนต์เพิ่มขึ้นจาก 26.30% ในปี 2558
 เป็น 29.13% ในปี 2559 ส่วนภาคอุตสาหกรรมและภาคหุงต้มส่วนแบ่งการตลาดของบริษัทในปี 2559 ไม่
 แตกต่างกับปี 2558 มากนัก

อย่างไรก็ดีนอกจากนี้บริษัทมีแผนที่จะขยายฐานลูกค้าของการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นเพื่อ
 รองรับความเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยเน้นถึงการพัฒนางานบริการที่เข้าถึงลูกค้า ความครอบคลุมของ
 คลังสินค้า อีกทั้งดำเนินนโยบายการตลาดในภาพรวมของบริษัท ได้แก่ การดำเนินธุรกิจที่ครบวงจร เริ่ม
 ตั้งแต่การจัดหาก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่มีคุณภาพ การขนส่งที่รวดเร็ว ราคาที่เป็นธรรม รวมถึงการบริการที่ดี
 โดยบริษัทให้ความสำคัญกับทุกภาคส่วน โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อจะสร้างโครงข่ายลูกค้าของบริษัทให้มีความ
 มั่นคง ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทสามารถเพิ่มยอดขายได้อย่างยั่งยืนในระยะยาว โดยปัจจุบันบริษัทมีส่วนแบ่ง
 การตลาดของแบรินด์เวิลด์แก๊สรวมเป็นอันดับ 2 ของผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวทั่วประเทศ (อ้างอิงจาก
 ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายและส่วนแบ่งทางการตลาดของผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในข้อ 3.2
 การตลาดและสถานะการแข่งขัน ภายใต้หัวข้อ ลักษณะการประกอบธุรกิจ)



สัดส่วนของรายได้จากการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมของบริษัท แยกตามประเภทลูกค้า แสดงไว้ในตารางดังต่อไปนี้

ตารางแสดงสัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายของบริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) แยกตามประเภทลูกค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ประเภทลูกค้า	ปี 2559 (ล้านบาท)	สัดส่วน (%)	ปี 2558 (ล้านบาท)	สัดส่วน (%)
สถานีบริการก๊าซ	7,406	45.31	9,141	42.11
ลูกค้าพาณิชย์	735	4.50	866	3.99
โรงบรรจุก๊าซ	5,731	35.06	6,871	31.65
ร้านค้าก๊าซ	682	4.17	803	3.70
โรงงานอุตสาหกรรม	1,430	8.75	1,632	7.52
Supply Sale และอื่นๆ	359	2.21	2,394	11.03
รวม	16,343	100.00	21,707	100.00

2) รายได้ค่าบริการขนส่งสำหรับปี 2559 เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 84 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 จำนวน 87 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 50.88 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากการที่ราคาน้ำมันถูกลงค่อนข้างมาก ทำให้บริษัทปรับลดราคาค่าขนส่งลงตามต้นทุนที่ลดต่ำลง ประกอบกับบริษัทใช้บริการของ EAGLE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในการขนส่งนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปส่งให้กับลูกค้าของบริษัทในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นจากปี 2558 โดยในปี 2559 EAGLE มีรายได้ค่าบริการขนส่งที่ได้รับจาก WP ประมาณ 70% ของรายได้ค่าบริการขนส่งทั้งหมด ในขณะที่ปี 2558 EAGLE มีรายได้ค่าบริการขนส่งที่ได้รับจาก WP ประมาณ 55% ของรายได้ค่าบริการขนส่งทั้งหมด ซึ่งรายได้ค่าขนส่งบางส่วนได้ถูกรวมเข้าไปอยู่ในราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว อันเนื่องมาจากการขายแบบรวมค่าบริการ ซึ่งไม่สามารถแยกจากกันได้

3) รายได้อื่นของบริษัทในปี 2559 มีจำนวน 135 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 7 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 สาเหตุหลักเกิดจากรายได้จากการให้บริการเกี่ยวกับถังบรรจุก๊าซเพิ่มมากขึ้น อย่างไรก็ตามในปี 2559 บริษัทมีรายได้อื่นที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานจากธุรกิจหลักจำนวน 6 ล้านบาท เกิดจากการกลับรายการค่าเช่าและเบี้ยปรับที่ไม่ต้องจ่ายชำระ



ตาราง 2: โครงสร้างค่าใช้จ่ายของบริษัท

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนขาย LPG	15,620	20,857	20,734*
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	125	143	151*
ค่าใช้จ่ายในการขาย	323	295	428*
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	417	592	544
ต้นทุนทางการเงิน	15	3	17
รวมค่าใช้จ่าย	16,500	21,890	21,874

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 และ 2559 ค่าอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วนของการรวมข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม

ค่าใช้จ่าย

1. ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว แสดงดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนขาย LPG	15,620	20,857	20,734*
รายได้จากการขาย LPG	16,343	21,707	21,487
สัดส่วนของต้นทุนขาย LPG เทียบ	95.58%	96.08%	96.49%
รายได้จากการขาย LPG			
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย LPG	4.42%	3.92%	3.51%

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 และ 2559 ค่าอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วนของการรวมข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม




ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัท โดยต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 15,620 ล้านบาทหรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 95.58 ของรายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยลดลงประมาณ 5,237 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 25.11 เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมที่ลดลงในปี 2559 เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับการลดลงของรายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งปริมาณการขายในปี 2559 ลดลงประมาณ 150,000 ตันเมื่อเทียบกับปริมาณการขายในปี 2558 อย่างไรก็ตามพบว่าอัตราค่าไถ่ขึ้นต้นของการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นจาก 3.92% ในปี 2558 เป็น 4.42% ในปี 2559 สืบเนื่องจากรายได้ค่าขนส่งบางส่วนได้ถูกรวมเข้าไปอยู่ในราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว อันเนื่องมาจากการขายแบบรวมค่าบริการ ซึ่งไม่สามารถแยกจากกันได้อีกทั้งอัตราค่าขนส่งที่ถูกลดจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ประกอบกับบริษัทมีการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น จึงทำให้สัดส่วนการลดลงของต้นทุนสูงกว่าการลดลงของยอดขาย

2. ต้นทุนการให้บริการขนส่ง แสดงดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	125	143	151*
รายได้ค่าบริการขนส่ง	84	171	176*
สัดส่วนของต้นทุนการให้บริการขนส่ง	148.81%	83.63%	85.79%
เทียบรายได้ค่าบริการขนส่ง			
อัตราค่าไถ่ขึ้นต้นการให้บริการขนส่ง	(48.81%)	16.37%	14.21%

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 และ 2559 คำอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วน of ตารางข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ - 13.1 งบการเงินรวม

จากตารางข้างต้น พบว่าอัตราค่าไถ่ขึ้นต้นการให้บริการขนส่งนั้นแสดงค่าติดลบ โดยมีต้นทุนการให้บริการขนส่งที่สูงกว่ารายได้ค่าบริการขนส่ง สืบเนื่องจาก ในปี 2559 บริษัทมีการปรับเปลี่ยนกลยุทธ์ในการกำหนดราคาขาย โดยในปี 2559 นั้นได้มีการคิดรวมราคาค่าขนส่งเข้าไปเป็นส่วนหนึ่งของราคาขายน้ำก๊าซ ในขณะที่ต้นทุนการให้บริการขนส่งดังกล่าว ยังคงแสดงอยู่ในต้นทุนการให้บริการขนส่ง



นั่นหมายความว่าในต้นทุนขาย LPG มีต้นทุนการให้บริการขนส่งแฝงอยู่ด้วย จึงส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นของการให้บริการขนส่งมีค่าติดลบจากเหตุผลดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม หากเอาต้นทุนการให้บริการขนส่งที่แฝงอยู่ในต้นทุนขาย LPG แยกแสดงออกมา จะปรากฏตามตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนขาย LPG	15,683 ¹	20,857	20,734*
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	62 ¹	143	151*

¹มีการจัดประเภทใหม่ของต้นทุนขาย LPG และต้นทุนการให้บริการขนส่ง เนื่องจากในปี 2559 บริษัทได้เปลี่ยนกลยุทธ์ในการกำหนดราคาขาย โดยรวมราคาค่าขนส่งเข้าไปเป็นส่วนหนึ่งของราคาขายน้ำก๊าซ ดังนั้นต้นทุนขาย LPG จึงได้แฝงต้นทุนการให้บริการขนส่งเข้าไปจำนวน 63 ล้านบาท

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	62	143	151*
รายได้ค่าบริการขนส่ง	84	171	176*
สัดส่วนของต้นทุนการให้บริการขนส่ง	73.81%	83.63%	85.79%
เทียบรายได้ค่าบริการขนส่ง			
อัตรากำไรขั้นต้นการให้บริการขนส่ง	26.19%	16.37%	14.21%

จากตารางข้างต้น แสดงให้เห็นว่าต้นทุนการให้บริการขนส่งสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 62 ล้านบาทหรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 73.81 ของรายได้ค่าบริการขนส่ง โดยจะเห็นว่าต้นทุนการให้บริการขนส่งลดลง 81 ล้านบาท หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 56.64 เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกับการลดลงของรายได้ค่าบริการขนส่ง และส่วนหนึ่งเกิดจากการที่สัดส่วนการจัดจ้างของบริษัทแม่เพิ่มมากขึ้น อย่างไรก็ตามก็อัตรากำไรขั้นต้นการให้บริการขนส่งดีขึ้นกว่าปี 2558 เนื่องจากต้นทุนน้ำมันถูกลงค่อนข้างมาก ทำให้กลุ่มบริษัทสามารถประหยัดค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ลงไปได้



3. ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขายของกลุ่มบริษัทสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2559 เป็นจำนวนเงิน 323 ล้านบาท หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 1.97 ของรายได้รวม (ไม่รวมรายได้อื่น) โดยค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2559 เพิ่มขึ้นจากปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 28 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.49 สาเหตุหลักเกิดจากการที่บริษัทจ่ายค่าบริหารงานขายเพิ่มสูงขึ้นกว่าปี 2558 เนื่องมาจากการแข่งขันที่เพิ่มมากขึ้น

4. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2559 เป็นจำนวนเงิน 417 ล้านบาท หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 2.54 ของรายได้รวม (ไม่รวมรายได้อื่น) ค่าใช้จ่ายในการบริหารของปี 2559 ลดลงจากปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 175 ล้านบาทหรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 29.56 มีสาเหตุหลักจากการที่บริษัทปรับปรุงประสิทธิภาพในองค์กร อีกทั้งการตัดค่าใช้จ่ายที่ไม่จำเป็นออกไป ทำให้ค่าใช้จ่ายต่างๆ เช่น ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานลดลงเป็นจำนวนมาก

5. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2559 เป็นจำนวนเงิน 15 ล้านบาท หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 0.09 ของรายได้รวม (ไม่รวมรายได้อื่น) ซึ่งต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 12 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2558 สาเหตุหลักเกิดจากการที่บริษัทเบิกเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงินออกมาเพิ่มในปี 2559 จำนวน 217 ล้านบาท เพื่อก่อสร้างคลังเก็บก๊าซของบริษัท จึงทำให้บริษัทมีภาระดอกเบี้ยจ่ายมากกว่าปี 2558

ตาราง 3: กำไรและอัตรากำไรของบริษัท

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	
	จำนวน (ล้านบาท)	อัตรากำไร (%)	จำนวน (ล้านบาท)	อัตรากำไร (%)	จำนวน (ล้านบาท)	อัตรากำไร (%)
กำไรขั้นต้น	681	4.15	877	4.01	778*	3.59
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	57	0.34	101	0.46	623	2.77
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	51 ¹	0.31	85 ¹	0.38	58 ¹	0.26

¹ไม่รวมรายได้ที่ไม่ได้เกิดจากการประกอบธุรกิจหลักในปี 2559 จำนวน 6 ล้านบาท และในปี 2558 จำนวน 16 ล้านบาท

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 และ 2559 คำอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วนของตารางข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม



กำไร

อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2558 และอัตรากำไรสุทธิในปี 2559 ลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2558 สาเหตุหลักที่ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2558 เกิดจากอัตราค่าขนส่งที่ถูกลงจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น อีกทั้งกลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการควบคุมค่าใช้จ่าย และตัดค่าใช้จ่ายที่ไม่จำเป็น และควบคุมการให้บริการให้มีคุณภาพ เพื่อรักษาสถานะลูกค้า และครองครองส่วนแบ่งการตลาดให้ได้เป็นอันดับ 2 ในตลาดค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวต่อไป ส่วนอัตรากำไรสุทธิในปี 2559 ลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2558 เนื่องจากสัดส่วนการลดลงของกำไรสุทธิสูงกว่าการลดลงของรายได้รวม



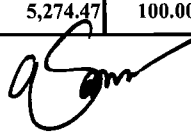
2. ฐานะทางการเงินและสภาพคล่อง

2.1 ฐานะทางการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ (ตรวจสอบแล้ว)					
	31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	551.79	10.46%	493.96	9.30%	838.04	14.51%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	906.18	17.19%	992.81	18.68%	1,031.00	17.86%
สินค้าคงเหลือ	196.44	3.72%	147.80	2.78%	113.62	1.97%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.74	0.09%	5.51	0.10%	5.77	0.10%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,659.15	31.46%	1,640.08	30.86%	1,988.43	34.44%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่คิดการหักประกัน	606.71	11.50%	696.12	13.10%	768.04	13.30%
บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้	121.24	2.30%	121.35	2.28%	206.27	3.57%
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	0.08	0.00%	48.29	0.91%	48.28	0.84%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	66.29	1.26%	66.29	1.25%	66.29	1.15%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,628.61	49.83%	2,567.35	48.32%	2,471.51	42.80%
ค่าความนิยม	33.49	0.64%	33.49	0.63%	24.30	0.42%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	40.42	0.77%	12.15	0.23%	13.15	0.23%
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	61.03	1.16%	69.91	1.32%	76.65	1.33%
สินทรัพย์ภายในได้รับการตัดบัญชี	5.13	0.10%	4.33	0.08%	1.36	0.02%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	52.32	0.98%	54.09	1.02%	109.64	1.90%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,615.32	68.54%	3,673.37	69.14%	3,785.49	65.56%
รวมสินทรัพย์	5,274.47	100.00%	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%



งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ (ตรวจสอบแล้ว)					
	31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	943.32	17.88%	1,178.97	22.19%	1,760.38	30.49%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.05	0.11%	6.03	0.11%	10.53	0.18%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	32.10	0.61%	29.22	0.55%	2.41	0.04%
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	40.55	0.77%	34.32	0.65%	60.63	1.05%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	1.35	0.03%	5.16	0.10%	2.46	0.04%
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	87.53	1.66%	213.60	4.02%	198.13	3.43%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	15.16	0.29%	11.85	0.22%	8.92	0.15%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,126.06	21.35%	1,479.15	27.84%	2,043.46	35.38%
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู	121.24	2.30%	121.35	2.28%	206.28	3.57%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1.68	0.03%	7.73	0.15%	12.88	0.23%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	245.89	4.66%	62.71	1.18%	5.46	0.09%
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	23.03	0.44%	19.30	0.36%	24.51	0.43%
เงินมัดจำรับ	3,201.09	60.69%	3,122.23	58.76%	3,064.54	53.08%
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	14.71	0.28%	20.52	0.39%	26.86	0.47%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.75	0.09%	0.52	0.01%	8.79	0.15%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,612.39	68.49%	3,354.36	63.13%	3,349.32	58.02%
รวมหนี้สิน	4,738.45	89.84%	4,833.51	90.97%	5,392.78	93.40%
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	2,760.57	52.34%	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	2,760.57	52.34%	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,657.62	50.39%	2,657.62	50.02%	2,657.62	46.03%
ส่วนเกินทุนจากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	532.00	10.09%	532.00	10.01%	532.00	9.21%
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	33.91	0.64%	33.91	0.64%	33.91	0.59%
ขาดทุนสะสม	-5,448.11	-103.29%	-5,504.19	-103.59%	-5,602.98	-97.04%
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	535.99	10.16%	479.91	9.03%	381.12	6.60%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.03	0.00%	0.03	0.00%	0.02	0.00%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	536.02	10.16%	479.94	9.03%	381.14	6.60%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	5,274.47	100.00%	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%



สินทรัพย์

สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีสินทรัพย์รวมจำนวน 5,274 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2558 จำนวน 39 ล้านบาท หรือลดลง 0.73% จากสิ้นปี 2558

สินทรัพย์หมุนเวียน

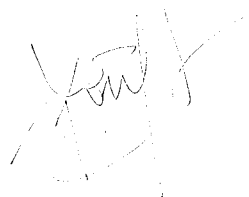
1) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดทั้งสิ้นจำนวน 552 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2558 จำนวน 58 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้น 12% ซึ่งเงินสดส่วนใหญ่ที่เพิ่มขึ้นมาจากการดำเนินงาน และเงินกู้ยืมสำหรับก่อสร้างคลังก๊าซ LPG

2) ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ จำนวน 906 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2558 จำนวน 87 ล้านบาท คิดเป็นลดลง 9% โดยแยกรายละเอียดได้ดังนี้

	งบการเงินรวม					
	2559		2558		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น (สุทธิ)	815	90%	938	94%	950	92%
ลูกหนี้อื่น (สุทธิ)	91	10%	55	6%	81	8%
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (สุทธิ)	906	100%	993	100%	1,031	100%

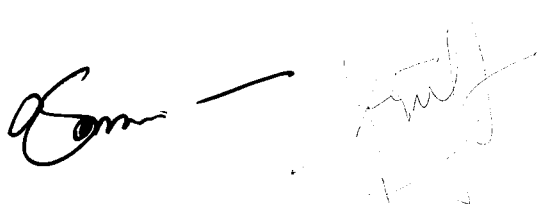
รายละเอียดการวิเคราะห์อายุลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น มีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	2559		2558		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	743	80%	892	85%	898	85%
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	48	5%	42	4%	50	5%
เกินกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน	1	1%	5	0%	1	0%
เกินกว่า 6 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	30	3%	1	0%	3	0%
เกินกว่า 12 เดือน	106	11%	110	11%	108	10%
รวม ลูกหนี้การค้า	928	100%	1,050	100%	1,060	100%
หัก ค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญ	(113)		(112)		(110)	
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	815		938		950	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ลูกหนี้การค้าเป็นลูกหนี้ที่ยังไม่ครบกำหนดชำระร้อยละ 80 ส่วนที่เหลือเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการตั้งค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญ และได้พิจารณาตั้งค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญไปแล้วจำนวนทั้งสิ้น 113 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะเพียงพอตามจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้

3) สิ้นค้าคงเหลือ

สิ้นค้าคงเหลือของกลุ่มบริษัท ได้แก่ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวในรูปของสินค้าสำเร็จรูป โดยบริษัทมีสิ้นค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 196 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 32% จากสิ้นปี 2558 สาเหตุที่สิ้นค้าคงเหลือของบริษัทเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัทได้มีการเก็บสำรองก๊าซ LPG เพิ่มมากขึ้น



สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน**1) เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน**

เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน ส่วนใหญ่เป็นเงินสดสำหรับค้ำประกันการออกหนังสือค้ำประกันให้กับลูกค้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีจำนวน 607 ล้านบาท ลดลง 89 ล้านบาท หรือลดลง 13% จากสิ้นปี 2558 เนื่องจากการการค้ำประกันให้กับลูกค้าลดลง

2) บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กลุ่มบริษัทมีบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้เป็นจำนวน 121 ล้านบาท ซึ่งเป็นบัญชีเงินฝากธนาคารเพื่อการชำระหนี้ให้แก่เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู ซึ่งกลุ่มบริษัทยังไม่ได้จ่ายชำระ ณ วันที่ครบกำหนดการชำระหนี้ เนื่องจากเจ้าหนี้บางรายไม่ได้รับคำสั่งถึงที่สุดให้ได้รับชำระหนี้

3) เงินลงทุนระยะยาวอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 กลุ่มกิจการมีเงินลงทุนระยะยาวอื่นจำนวน 48 ล้านบาท ได้แก่ เงินลงทุนในบริษัทเอ็นเนซอล จำกัด และ บริษัท ปิคนิค มารีน จำกัด ซึ่งกลุ่มกิจการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 9.96 และ ร้อยละ 1.07 ของทุนจดทะเบียน โดยเงินลงทุนดังกล่าวจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป

ในระหว่างปี พ.ศ. 2559 บริษัทได้จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท เอ็นเนซอล จำกัด ให้กับบริษัท แคปิตอล เอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) โดยบริษัทบันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวใน “รายได้อื่น” ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท

ส่งผลให้กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 เหลืออยู่เพียงจำนวน 0.08 ล้านบาท ซึ่งได้แก่ เงินลงทุนในบริษัท ปิคนิค มารีน จำกัด ซึ่งกลุ่มบริษัทถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 1.07 ของทุนจดทะเบียน โดยเงินลงทุนดังกล่าวจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป

4) อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มบริษัทมีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และ 2558 จำนวน 66 ล้านบาท ซึ่งอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนดังกล่าวได้ถูกประเมินราคาโดยผู้ประเมินราคาอิสระ เมื่อวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2558 โดยพิจารณาจากตลาดตามเกณฑ์ของสินทรัพย์ที่ใช้งานอยู่ในปัจจุบัน อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนมีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 103 ล้านบาท



5) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 2,629 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 62 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 2% จากสิ้นปี 2558 โดยอาคารและระบบสาธารณูปโภค และ คลังและอุปกรณ์เก็บก๊าซเพิ่มขึ้นรวม 452 ล้านบาท ในขณะที่สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างลดลงจำนวน 300 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากการโครงการคลังก๊าซที่อำเภอบ้านแซว จังหวัดขอนแก่น และที่อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา เฟส 2 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จในช่วงไตรมาสที่ 1 ของปี 2559 นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้ซื้อถังบรรจุก๊าซขนาดเล็กเพิ่มเติมในระหว่างปี จำนวน 119 ล้านบาท เพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจ

รายละเอียดตามประเภทของสินทรัพย์ถาวรแบ่งได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	2559	2558	2557
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์ถาวร			
ประกอบด้วย			
ที่ดิน	354	360	322
อาคารและระบบสาธารณูปโภค	988	714	692
คลังและอุปกรณ์เก็บก๊าซ	870	692	688
เครื่องจักรและอุปกรณ์ในโรงงาน	217	242	307
ถังบรรจุก๊าซขนาดเล็ก	3,766	3,647	3,611
เครื่องตกแต่งติดตั้งและเครื่องใช้สำนักงาน	68	102	146
ยานพาหนะ	557	538	559
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	154	455	211
รวม สินทรัพย์ถาวร	6,974	6,750	6,536
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3,693)	(3,529)	(3,376)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	(404)	(406)	(440)
หัก ค่าเผื่อสินทรัพย์สูญหาย	(248)	(248)	(248)
รวม ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	2,629	2,567	2,472



6) ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2559 และ 2558 จำนวน 33 ล้านบาท เกิดจากการซื้อบริษัทย่อยซึ่งเป็นธุรกิจบริการขนส่ง และธุรกิจสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว จำนวน 24 ล้านบาท และ 9 ล้านบาท ตามลำดับ

7) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 40 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28 ล้านบาท จากสิ้นปี 2558 เนื่องจากกลุ่มบริษัทได้เริ่มใช้งานโปรแกรมสำเร็จรูปทางบัญชีระบบใหม่ในช่วงไตรมาส 4 ของปี 2559

8) ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า จำนวน 61 ล้านบาท ลดลง 9 ล้านบาท จากสิ้นปี 2558 เกิดจากการตัดจำหน่ายค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าในระหว่างปี

9) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 52 ล้านบาท ลดลง 2 ล้านบาท จากสิ้นปี 2558 โดยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนหลักๆของบริษัท ได้แก่ เงินมัดจำค่าเช่าอาคารสำนักงาน, เงินมัดจำค่าเช่าที่ดิน, เงินมัดจำค่าสาธารณูปโภค เป็นต้น

หนี้สิน

หนี้สินของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีจำนวน 4,738 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2558 จำนวน 95 ล้านบาท หรือลดลง 2% จากสิ้นปี 2558

1) เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นจำนวน 943 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2558 จำนวน 236 ล้านบาท หรือลดลง 20% รายละเอียดของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นมีดังนี้



	งบการเงินรวม					
	2559		2558		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลภายนอก	757	80%	953	81%	730	41%
เจ้าหนี้อื่น	126	13%	128	11%	957	55%
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	46	5%	84	7%	59	3%
เงินรับล่วงหน้า	14	2%	14	1%	14	1%
	943	100%	1,179	100%	1,760	100%

เจ้าหนี้การค้าของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้ค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งเจ้าหนี้การค้าในปี 2559 ลดลงจากสิ้นปี 2558 เป็นจำนวน 196 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 21 สาเหตุหลักเกิดจากตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2559 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานได้มีการประกาศปรับราคาก๊าซลดลง ส่งผลให้ต้นทุนก๊าซปี 2559 ต่ำกว่าปี 2558 จึงเป็นสาเหตุที่ทำให้เจ้าหนี้การค้าในปี 2559 ลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากสิ้นปี 2558

2) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 278 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 เป็นจำนวน 185 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 200 จากสิ้นปี 2558 เนื่องจากในปี 2559 กลุ่มบริษัทได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อนำมาใช้ลงทุนสร้างคลังเก็บ-จ่ายก๊าซแห่งใหม่ ซึ่งคลังดังกล่าวได้แล้วเสร็จในต้นปี 2559

3) ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีประมาณการหนี้สินระยะสั้นจำนวน 88 ล้านบาทลดลงจากปี 2558 เป็นจำนวน 126 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 59 จากสิ้นปี 2558 เกิดจากการที่บริษัทได้จ่ายชำระหนี้สินให้แก่เจ้าหนี้รายหนึ่งในระหว่างปี 2559

4) เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กลุ่มบริษัทมีเจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟูเป็นจำนวน 121 ล้านบาท ซึ่งเป็นบัญชีเงินฝากธนาคารเพื่อการชำระหนี้ให้แก่เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู ซึ่งกลุ่มบริษัทยังไม่ได้จ่ายชำระ ณ วันที่ครบกำหนดการชำระหนี้ เนื่องจากเจ้าหนี้บางรายไม่ได้รับคำสั่งถึงที่สุดให้ได้รับชำระหนี้



5) เงินมัดจำรับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีเงินมัดจำรับเป็นจำนวน 3,201 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 เป็นจำนวน 79 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 3 จากสิ้นปี 2558 โดยเงินมัดจำรับของกลุ่มบริษัท หลักๆคือ เงินมัดจำรับค่าถึงบรรจุก๊าซขนาดเล็ก

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม จำนวน 536 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้วจำนวน 2,761 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 2,760,565,700 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท) ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 2,657 ล้านบาท ส่วนเกินทุนจากราคาขายก๊าซจำนวน 532 ล้านบาท ทุนสำรองตามกฎหมายจำนวน 34 ล้านบาท และมีผลขาดทุนสะสมจำนวน 5,448 ล้านบาท

ส่วนเกินทุนจากราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวเกิดจากการการปรับปรุงงบการเงินปี 2547 และ 2548 เพิ่มเติม โดยบริษัทได้โอนส่วนต่างของราคาขายที่ขายให้กับกลุ่มโรงบรรจุก๊าซที่มีความสัมพันธ์ใกล้ชิดที่ไม่ได้อยู่ภายใต้เงื่อนไขเดียวกันกับที่ขายให้กับลูกค้าทั่วไปจำนวนเงิน 532 ล้านบาท ออกจากงบกำไรขาดทุนไปบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว และแสดงอยู่ภายใต้ “งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น” โดยถือว่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินสนับสนุนที่บริษัทได้รับจากผู้ถือหุ้นผ่านกลุ่มโรงบรรจุก๊าซนั้น

สรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

ตาราง 4: อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของบริษัท

		ปี 2559	ปี 2558	ปี 2557
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.47	1.11	0.97
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.29	1.01	0.91
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	16.61	20.74	20.43
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	91.48	160.66	183.82
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	18.43	24.96	28.60
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	21.67	17.36	17.62
ระยะเวลายาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	3.94	2.24	1.96
ระยะเวลารับหนี้	วัน	19.54	14.42	12.59
Cash Cycle	วัน	6.07	5.18	6.99
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)				
อัตรากำไรขั้นต้น	%	4.15	4.01	3.59
อัตรากำไรอื่น	%	0.04	0.07	2.51
อัตรากำไรสุทธิ	%	0.34	0.46	2.77
อัตรากำไรสุทธิ ¹	%	0.31	0.38	0.26
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	11.22	23.38	163.56
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ¹	%	10.07	19.62	15.23
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	1.08	1.82	10.80
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ¹	%	0.97	1.52	1.01
อัตราหมุนของสินทรัพย์	เท่า	3.13	3.97	3.90

¹คำนวณจากกำไรสุทธิซึ่งไม่รวมรายได้ที่ไม่ได้เกิดจากการประกอบธุรกิจหลัก ได้แก่ รายได้ค่าเสียหายที่ได้รับจากการประณิประนอมยอมความให้ขายหุ้นที่พิพาทในคดีฟ้องร้องระหว่างบริษัทฯ กับ AMC และอื่นๆ จำนวน 565 ล้านบาทในปี 2557, รายได้จากการระงับคดีฟ้องร้องและอื่นๆ จำนวน 16.15 ล้านบาทในปี 2558 และรายได้จากการกลับรายการค่าเช่าและเบี้ยปรับที่ไม่ต้องจ่ายชำระ จำนวน 5.85 ล้านบาทในปี 2559



		ปี 2559	ปี 2558	ปี 2557
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	8.84	10.07	14.15
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.53	0.22	0.08

*อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของบริษัทสำหรับปี 2557 ที่แสดงในตารางข้างต้น ใช้ข้อมูลจากการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับงบแสดงฐานะการเงินรวม และใช้ข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับงบกำไรขาดทุนรวมเสมือน

ความหมายและสูตรในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) = $\frac{\text{สินทรัพย์หมุนเวียน}}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า) = $\frac{(\text{เงินสดและเงินฝากธนาคาร} + \text{หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด} + \text{ลูกหนี้การค้า})}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า) = $\frac{\text{ขายสุทธิ}}{(\text{ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ} + \text{ตัวเงินรับการค้า}) (\text{เฉลี่ย})}$
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า) = $\frac{\text{ต้นทุนขาย}}{\text{สินค้าคงเหลือ} (\text{เฉลี่ย})}$
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า) = $\frac{\text{ซื้อหรือต้นทุนขาย}}{(\text{เจ้าหนี้การค้า} + \text{ตัวเงินจ่ายการค้า}) (\text{เฉลี่ย})}$
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) = $360 / \text{อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า}$
- ระยะเวลายขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) = $360 / \text{อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ}$
- ระยะเวลายชำระหนี้เฉลี่ย (วัน) = $360 / \text{อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้}$
- Cash Cycle (วัน) = $\text{ระยะเวลาเก็บหนี้} + \text{ระยะเวลายขายสินค้า} - \text{ระยะเวลายชำระหนี้}$
- อัตรากำไรขั้นต้น (%) = $\frac{\text{กำไรขั้นต้น}}{\text{ขายสุทธิ}}$
- อัตรากำไรอื่น (%) = $\frac{\text{กำไรที่ไม่ได้จากการดำเนินงาน}}{\text{รายได้รวม}}$
- อัตรากำไรสุทธิ (%) = $\frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{รายได้รวม}}$
- อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%) = $\frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น} (\text{เฉลี่ย})}$
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) = $\frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{สินทรัพย์รวม} (\text{เฉลี่ย})}$
- อัตรากำไรของสินทรัพย์ (%) = $\frac{\text{รายได้รวม}}{\text{สินทรัพย์รวม} (\text{เฉลี่ย})}$
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) = $\frac{\text{หนี้สินรวม}}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$
- อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย
ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) = $\frac{\text{หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย}}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

บริษัท ได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2559 ฉบับนี้แล้วด้วยความระมัดระวังบริษัท ขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วนไม่เป็นเท็จไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญนอกจากนี้บริษัท ขอรับรองว่า

(1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่สรุปมาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2559 ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัท และบริษัทย่อยแล้ว

(2) บริษัท ได้จัดให้มีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดี เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัท ได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัท และบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว

(3) บริษัท ได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดีและควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าวและบริษัท ได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้วซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายในรวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่บริษัท ได้รับรองความถูกต้องแล้วบริษัท ได้มอบหมายให้ นายสง่า รัตนชาติชูชัย และนางสาวชมกมล พุ่มพันธุ์ม่วง เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วยหากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของนายสง่า รัตนชาติชูชัย และนางสาวชมกมล พุ่มพันธุ์ม่วง กำกับไว้บริษัท จะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

รายชื่อ

ตำแหน่ง

ลายมือชื่อ

1. นายสง่า รัตนชาติชูชัย

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

2. นางสาวชมกมล พุ่มพันธุ์ม่วง

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม