

ส่วนที่ 3

ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ (ตรวจสอบแล้ว)				งบการเงินรวมเสมือน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ (ยังไม่ได้ตรวจสอบ และยังไม่ได้สอบทาน)	
	31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-56	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	493.96	9.30%	838.04	14.51%	253.97	3.45%
เงินลงทุนชั่วคราว	0.00	0.00%	0.00	0.00%	34.42	0.47%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	992.81	18.68%	1,031.00	17.86%	1,069.69	14.53%
สินค้าคงเหลือ	147.80	2.78%	113.62	1.97%	120.22	1.63%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5.51	0.10%	5.77	0.10%	47.75	0.64%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,640.08	30.86%	1,988.43	34.44%	1,526.05	20.72%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	696.12	13.10%	768.04	13.30%	373.50	5.07%
บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้	121.35	2.28%	206.27	3.57%	206.28	2.80%
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	0.00	0.00%	0.00	0.00%	41.95	0.57%
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	48.29	0.91%	48.28	0.84%	48.29	0.66%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	66.29	1.25%	66.29	1.15%	92.60	1.26%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,567.35	48.32%	2,471.51	42.80%	2,562.30	34.80%
ค่าความนิยม	33.49	0.63%	24.30	0.42%	1,885.94	25.61%
เงินมัดจำค่าซื้อสินค้า	0.00	0.00%	0.00	0.00%	482.00	6.55%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	12.15	0.23%	13.15	0.23%	14.39	0.20%
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	69.91	1.32%	76.65	1.33%	61.01	0.83%
สินทรัพย์ภายใต้รอการตัดบัญชี	4.33	0.08%	1.36	0.02%	11.24	0.15%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	54.09	1.02%	109.64	1.90%	57.48	0.78%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,673.37	69.14%	3,785.49	65.56%	5,836.98	79.28%
รวมสินทรัพย์	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%	7,363.03	100.00%

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ (ตรวจสอบแล้ว)				งบการเงินรวมเสมือน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ (ยังไม่ได้ตรวจสอบ และยังไม่ได้สอบทาน)	
	31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-56	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,178.97	22.19%	1,760.38	30.49%	1,801.49	24.47%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.03	0.11%	10.53	0.18%	73.26	1.00%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	29.22	0.55%	2.41	0.04%	152.00	2.06%
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	34.32	0.65%	60.63	1.05%	40.97	0.56%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	5.16	0.10%	2.46	0.04%	-	0.00%
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	213.60	4.02%	198.13	3.43%	193.43	2.63%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	11.85	0.22%	8.92	0.15%	43.74	0.59%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,479.15	27.84%	2,043.46	35.38%	2,304.89	31.31%
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู	121.35	2.28%	206.28	3.57%	206.28	2.80%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	7.73	0.15%	12.88	0.23%	13.50	0.18%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	62.71	1.18%	5.46	0.09%	102.59	1.39%
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19.30	0.36%	24.51	0.43%	25.83	0.35%
เงินมัดจำรับ	3,122.23	58.76%	3,064.54	53.08%	2,285.34	31.04%
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	20.52	0.39%	26.86	0.47%	35.60	0.48%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.52	0.01%	8.79	0.15%	-	0.00%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,354.36	63.13%	3,349.32	58.02%	2,669.14	36.24%
รวมหนี้สิน	4,833.51	90.97%	5,392.78	93.40%	4,974.03	67.55%
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%	2,760.57	37.49%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%	2,760.57	37.49%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,657.62	50.02%	2,657.62	46.03%	2,657.62	36.09%
ส่วนเกินทุนจากการควบบริษัท	0.00	0.00%	0.00	0.00%	1,886.37	25.62%
ส่วนเกินทุนจากราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	532.00	10.01%	532.00	9.21%	532.00	7.23%
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	33.91	0.64%	33.91	0.59%	33.91	0.46%
ขาดทุนสะสม	-5,504.19	-103.59%	-5,602.98	-97.04%	-5,481.49	-74.45%
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	479.91	9.03%	381.12	6.60%	2,388.98	32.45%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.03	0.00%	0.02	0.00%	0.02	0.00%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	479.94	9.03%	381.14	6.60%	2,389.00	32.45%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%	7,363.03	100.00%

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวมสำหรับปี (ตรวจสอบแล้ว)		งบการเงินรวมเสมือนสำหรับปี (ยังไม่ได้ตรวจสอบ และยังไม่ได้สอบทาน)			
	2558		2557		2556	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ						
รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	21,707.30	99.22%	21,487.39	99.19%	19,588.83	99.02%
รายได้ค่าบริการขนส่ง*	170.75	0.78%	175.75	0.81%	193.85	0.98%
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	21,878.05	100.00%	21,663.14	100.00%	19,782.68	100.00%
ต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการ						
ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	-20,857.22	-95.33%	-20,733.74	-95.71%	-18,746.87	-94.77%
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง*	-143.38	-0.66%	-151.25	-0.70%	-180.98	-0.91%
รวมต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการ	-21,000.60	-95.99%	-20,884.99	-96.41%	-18,927.85	-95.68%
กำไรขั้นต้น	877.45	4.01%	778.15	3.59%	854.83	4.32%
รายได้อื่น*	128.45	0.59%	836.87	3.86%	424.55	2.15%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1,005.90	4.60%	1,615.02	7.45%	1,279.38	6.47%
ค่าใช้จ่ายในการขาย*	-294.96	-1.35%	-428.16	-1.98%	-576.25	-2.91%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-592.22	-2.71%	-544.43	-2.50%	-810.88	-4.10%
กำไร(ขาดทุน)ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	118.72	0.54%	642.43	2.97%	-107.75	-0.54%
ต้นทุนทางการเงิน	-2.53	-0.01%	-17.05	-0.08%	-26.58	-0.14%
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	116.19	0.53%	625.38	2.89%	-134.33	-0.68%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-15.54	-0.07%	-2.00	-0.01%	-1.94	-0.01%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	100.65	0.46%	623.38	2.88%	-136.27	-0.69%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-1.84	-0.01%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	98.81	0.45%	623.38	2.88%	-136.27	-0.69%
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	100.64	0.46%	623.38	2.88%	-136.27	-0.69%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	100.64	0.46%	623.38	2.88%	-136.27	-0.69%
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จ						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	98.80	0.45%	623.38	2.88%	-136.27	-0.69%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	98.80	0.45%	623.38	2.88%	-136.27	-0.69%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.04		0.23		-0.05	

* มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปีโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 และ 2556 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 ดังรายการต่อไปนี้

- 1) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างต้นทุนขายก๊าซปีโตรเลียมเหลวและค่าใช้จ่ายในการขายในส่วนที่เกี่ยวข้องกับเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของปี 2557 จำนวน 948 ล้านบาท และปี 2556 จำนวน 511 ล้านบาท
- 2) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างรายได้ค่าบริการขนส่งและรายได้อื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องกับรายได้ค่าบริการขนส่งที่กลุ่มบริษัทได้รับจากการขนส่งก๊าซปีโตรเลียมเหลวให้ลูกค้าของปี 2557 จำนวน 133 ล้านบาท และปี 2556 จำนวน 176 ล้านบาท
- 3) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 จำนวน 162 ล้านบาท และปี 2556 จำนวน 204 ล้านบาท
- 4) มีการจัดประเภทรายการใหม่ระหว่างค่าใช้จ่ายในการขายและต้นทุนขายก๊าซปีโตรเลียมเหลวในส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าเสื่อมราคา ค่าอัคบรรจุแก๊ส และค่าซ่อมถังก๊าซของปี 2557 จำนวน 53 ล้านบาท และปี 2556 จำนวน 99 ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม
	พ.ศ. 2558
	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	116,186,085
รายการปรับปรุงค่าใช้จ่าย	
ค่าเสื่อมราคา	287,222,759
ค่าตัดจำหน่าย	1,534,226
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(8,388,471)
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	16,411,508
ดอกเบี้ยรับ	(18,668,122)
ต้นทุนทางการเงิน	2,527,836
ค่าใช้จ่ายประมาณการหนี้สิน	15,462,106
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	3,703,549
กำไรจากการด้อยลงราคาซื้อ	(4,100,000)
	411,891,476
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน	
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	26,777,522
- สินค้าคงเหลือ	(34,187,160)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	250,228
- เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	71,923,308
- ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	6,742,187
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	55,557,421
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(659,509,929)
- ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	(26,309,750)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,928,088
- เงินมัดจำรับ	57,689,891
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(10,758,493)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(8,273,762)
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(105,278,973)
หัก จ่ายดอกเบี้ย	(2,424,031)
จ่ายภาษีเงินได้	(22,145,262)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจการดำเนินงาน	(129,848,266)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม
	พ.ศ. 2558
	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ	(64,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(251,830,780)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(526,080)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	14,057,484
เงินสดรับจากดอกเบี้ยรับ	13,665,213
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(288,634,163)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	
ขายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(9,651,624)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	95,561,890
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(11,503,732)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	74,406,534
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(344,075,895)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	838,036,942
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	493,961,047
รายการที่ไม่ใช่เงินสด	
การซื้ออุปกรณ์โดยยังมีได้ชำระเงิน	77,992,972

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

การวิเคราะห์และคำอธิบายผลการดำเนินงานสำหรับปี 2558 ที่จะแสดงต่อไปนี้ ใช้ข้อมูลจากงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

1. ผลการดำเนินงาน

ตาราง 1: โครงสร้างรายได้ของบริษัท และบริษัทย่อยแยกตามประเภทของรายได้

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	
	รายได้	% ของ รายได้	รายได้	% ของ รายได้	ล้านบาท	% ของ รายได้
รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	21,707	98.64	21,487	95.50	19,589	96.94
รายได้ค่าบริการขนส่ง	171	0.78	176*	0.78	194*	0.96
รายได้อื่น	128	0.58	837*	3.72	424*	2.10
รวมรายได้	22,006	100.00	22,500	100.00	20,207	100.00

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของบริษัทค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 และ 2556 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 คำอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วนของการรวมข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม

รายได้

รายได้หลักของกลุ่มบริษัทมาจากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 98.64 ของรายได้รวม รองลงมาได้แก่รายได้ค่าบริการขนส่งซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.78 ของรายได้รวม และรายได้อื่นซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.58 ของรายได้รวม ซึ่งสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

1) รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวของบริษัทในปี 2558 เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 21,707 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 220 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.02 จากปี 2557 ในปี 2558 ปริมาณการขายรวมของก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงจาก 1,139,729 ตันในปี 2557 เป็น 1,089,593 ตัน โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดราคาน้ำมันโลกที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ปริมาณผู้ใช้ก๊าซลดลงและหันไปใช้น้ำมันที่มีราคาถูกลงมากขึ้น ซึ่งส่งผลกระทบต่อทั้งตลาดอุตสาหกรรมก๊าซ LPG ประกอบกับเศรษฐกิจที่ชะลอตัว และ

สภาวะตลาดที่มีการแข่งขันทางด้านราคาสูงขึ้น แต่อย่างไรก็ดี ในส่วนของราคาขาย พบว่าราคาขายเฉลี่ยของปี 2558 สูงกว่าปี 2557 เนื่องมาจากราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวปรับตัวสูงขึ้นตั้งแต่ปลายปี 2557 จนถึงช่วงกลางปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากการปรับอัตราเงินนำส่งกองทุนน้ำมัน (บริษัทมีหน้าที่ต้องเรียกเก็บเงินส่งเข้ากองทุนจากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากลูกค้าเพื่อนำส่งกองทุนตามประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน โดยเงินที่เรียกเก็บนี้ได้แสดงรวมอยู่ในรายได้จากการขาย) อย่างไรก็ตามนับตั้งแต่วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 เป็นต้นไป ได้มีการประกาศยกเลิกการเรียกเก็บเงินดังกล่าว จึงไม่ต้องนำส่งเงินดังกล่าวอีกต่อไป โดยนำอัตราที่ใช้เรียกเก็บเงินกองทุนนั้น รวมเข้าไปในราคาซื้อขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

จากประเด็นดังกล่าว ถึงแม้ว่าปริมาณการขายรวมจะลดลง แต่เนื่องด้วยราคาขายเฉลี่ยโดยรวมของปี 2558 สูงกว่าปี 2557 จึงทำให้รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวของบริษัทในปี 2558 สูงกว่าในปี 2557 ซึ่งโดยภาพรวมแล้วส่วนแบ่งการตลาดของบริษัทในปี 2558 มีทิศทางดีขึ้น โดยส่วนแบ่งการตลาดได้เพิ่มขึ้นจาก 20.93% ในเดือนธันวาคม 2557 เป็น 22.26% ในเดือนธันวาคม 2558 โดยแสดงดังตารางด้านล่าง

ตารางแสดงส่วนแบ่งการตลาดรายเดือนของบริษัท ดับบลิวพี เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่ธันวาคม 2557 ถึงธันวาคม 2558

เดือน	ส่วนแบ่งการตลาดของบริษัท ¹ (%)
ธันวาคม 2557	20.93
มกราคม 2558	20.85
กุมภาพันธ์ 2558	21.32
มีนาคม 2558	21.46
เมษายน 2558	21.35
พฤษภาคม 2558	21.37
มิถุนายน 2558	22.18
กรกฎาคม 2558	22.07
สิงหาคม 2558	22.13
กันยายน 2558	22.66
ตุลาคม 2558	22.49
พฤศจิกายน 2558	22.26
ธันวาคม 2558	22.26

¹ ข้อมูลจากกรมธุรกิจพลังงาน สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2558

จากตารางข้างต้น พบว่าโดยภาพรวมแล้วส่วนแบ่งการตลาดของบริษัทในปี 2558 มีทิศทางที่ดีขึ้น โดยส่วนแบ่งการตลาดได้เพิ่มขึ้นจาก 20.93% ในเดือนธันวาคม 2557 เป็น 22.26% ในเดือนธันวาคม 2558 โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาคยานยนต์ บริษัทมีส่วนแบ่งการตลาดของภาคยานยนต์ที่เพิ่มขึ้นจาก 23.59% ในเดือนธันวาคม 2557 เป็น 28.25% ในเดือนธันวาคม 2558 ส่วนภาคอุตสาหกรรมและภาคหุ้ด้มส่วนแบ่งการตลาดของบริษัทในปี 2558 ไม่แตกต่างกับปี 2557 มากนัก

นอกจากนี้บริษัทมีแผนที่จะขยายฐานลูกค้าของการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับความเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยเน้นถึงการบริการที่เข้าถึงลูกค้าทุกกลุ่ม ความครอบคลุมของคลังสินค้า อีกทั้งดำเนินนโยบายการตลาดในภาพรวมของบริษัท ได้แก่ การดำเนินธุรกิจที่ครบวงจร เริ่มตั้งแต่การจัดหาก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่มีคุณภาพ การขนส่งที่รวดเร็ว ราคาที่เป็นธรรม รวมถึงการบริการที่ดี โดยบริษัทให้ความสำคัญกับทุกภาคส่วน โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อจะสร้างโครงข่ายลูกค้าของบริษัทให้มีความมั่นคง ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทสามารถเพิ่มยอดขายได้อย่างยั่งยืนในระยะยาว ซึ่งจากนโยบายในปีที่ผ่านมา ถือได้ว่าค่อนข้างประสบความสำเร็จโดยบริษัทมีส่วนแบ่งการตลาดรวมเป็นอันดับ 2 ของผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวทั่วประเทศ (อ้างอิงจากรายแสดงปริมาณการจำหน่ายและส่วนแบ่งทางการตลาดของผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว เรื่องการตลาดและสถานะการแข่งขัน ภายใต้หัวข้อลักษณะการประกอบธุรกิจ)

สัดส่วนของรายได้จากการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมของบริษัท แยกตามประเภทลูกค้า แสดงไว้ในตารางดังต่อไปนี้

ตารางแสดงสัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายของบริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

แยกตามประเภทลูกค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

ประเภทลูกค้า	ปี 2558 (ล้านบาท)	สัดส่วน (%)	ปี 2557 (ล้านบาท)	สัดส่วน (%)
สถานีบริการก๊าซ	9,141	42.11	9,444	43.95
ลูกค้าพาณิชย์	866	3.99	854	3.97
โรงบรรจุก๊าซ	6,871	31.65	6,875	32.00
ร้านค้าก๊าซ	803	3.70	867	4.04
โรงงานอุตสาหกรรม	1,632	7.52	2,162	10.06
Supply Sale และอื่นๆ	2,394	11.03	1,285	5.98
รวม	21,707	100.00	21,487	100.00

2) รายได้ค่าบริการขนส่งสำหรับปี 2558 เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 171 ล้านบาท ลดลงจากปี 2557 จำนวน 5 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.84 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากการที่ราคาน้ำมันถูกลงค่อนข้างมาก ทำให้บริษัทปรับลดราคาค่าขนส่งลงตามต้นทุนที่ลดต่ำลง

3) รายได้อื่นของบริษัทปี 2558 จำนวน 128 ล้านบาท ลดลงจากปี 2557 จำนวน 709 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 84.70 สาเหตุหลักเนื่องมาจากในปี 2557 มีรายได้จากการประนีประนอมยอมความกับ บริษัท แอสเซ็ท มิลเลียม จำกัด จำนวน 550 ล้านบาท และรายได้ค่าขนส่งอื่นๆที่ลดลงเนื่องจากตั้งแต่ต้นปี 2558 มีลูกค้าบางส่วนได้เปลี่ยนนโยบายมารับสินค้าเอง นอกจากนี้ราคาค่าขนส่งปรับลดลงค่อนข้างมาก สอดคล้องกับต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ลดลง

โดยในปี 2558 รายได้อื่นที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานจากธุรกิจหลักมีจำนวน 16 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องมาจากเงินที่ได้รับคืนจากคดีความที่บริษัทชนะคดี

ตาราง 2: โครงสร้างค่าใช้จ่ายของบริษัท

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนขาย LPG	20,857	20,734*	18,747*
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	143	151*	181*
ค่าใช้จ่ายในการขาย	295	428*	576*
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	592	542	754
ค่าใช้จ่ายอื่น	3	20	84
รวมค่าใช้จ่าย	21,890	21,875	20,342

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 และ 2556 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 คำอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วน of ตารางข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม

ค่าใช้จ่าย

1. ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว แสดงดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนขาย LPG	20,857	20,734*	18,747*
รายได้จากการขาย LPG	21,707	21,487	19,589
สัดส่วนของต้นทุนขาย LPG เทียบ รายได้จากการขาย LPG	96.08%	96.49%	95.70%
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย LPG	3.92%	3.51%	4.30%

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วน of รายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 และ 2556 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 ค่าอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วน of ตารางข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม

ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัท โดยต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 20,857 ล้านบาทหรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 96.08 ของรายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยเพิ่มขึ้นประมาณ 123 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.59 เมื่อเทียบกับปี 2557 ซึ่งต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่เพิ่มขึ้นในปี 2558 เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งปริมาณการขายในปี 2558 ลดลง แต่ด้วยการประกาศปรับอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนน้ำมันเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในปี 2557 จนมาถึงปี 2558 ซึ่งเงินกองทุนน้ำมันดังกล่าวถูกรวมไว้อยู่ในต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว จึงทำให้สัดส่วนของต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวของปี 2558 ไม่แตกต่างจากปี 2557 มากนัก อย่างไรก็ตามพบว่าอัตรากำไรขั้นต้นของการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นจาก 3.51% ในปี 2557 เป็น 3.92% ในปี 2558 สืบเนื่องจากอัตรากำไรขั้นต้นที่ถูกลดจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ประกอบกับบริษัทมีการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น จึงทำให้สัดส่วนการเพิ่มขึ้นของต้นทุนต่ำกว่าการเพิ่มขึ้นของยอดขาย

2. ต้นทุนการให้บริการขนส่ง แสดงดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	จำนวน	จำนวน	จำนวน
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	143	151*	181*
รายได้ค่าบริการขนส่ง	171	176*	194*
สัดส่วนของต้นทุนการให้บริการขนส่ง	83.63%	85.79%	93.30%
เทียบรายได้ค่าบริการขนส่ง			
อัตรากำไรขั้นต้นการให้บริการขนส่ง	16.37%	14.21%	6.70%

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 และ 2556 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 คำอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วนของตารางข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม

ต้นทุนการให้บริการขนส่งสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 143 ล้านบาทหรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 83.63 ของรายได้ค่าบริการขนส่ง โดยจะเห็นว่าต้นทุนการให้บริการขนส่งลดลง 8 ล้านบาท หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 5.30 เมื่อเทียบกับปี 2557 ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกับการลดลงของรายได้ค่าบริการขนส่ง แต่อย่างไรก็ดี อัตรากำไรขั้นต้นการให้บริการขนส่งดีขึ้นกว่าปี 2557 อยู่ร้อยละ 2.16 โดยสาเหตุหลักเกิดจากการที่ต้นทุนน้ำมันถูกลงค่อนข้างมาก ทำให้กลุ่มบริษัทสามารถประหยัดค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ลงไปได้

3. ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขายของกลุ่มบริษัทสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2558 เป็นจำนวนเงิน 295 ล้านบาทหรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 1.35 ของรายได้รวม (ไม่รวมรายได้อื่น) โดยค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2558 ลดลงจากปี 2557 เป็นจำนวนเงิน 133 ล้านบาท หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 31.07 สาเหตุหลักเกิดจากการที่บริษัทมีการวางแผนการใช้จ่ายเงินในการทำกิจกรรมทางการตลาดที่มีประสิทธิภาพ เน้นการโฆษณาที่เข้าถึงกลุ่มผู้บริโภคเป้าหมายโดยตรง และตัดโฆษณาในส่วนที่ไม่จำเป็นออกไป จึงทำให้ค่าโฆษณาในปี 2558 ลดลงจากปี 2557 อีกทั้งในส่วน of ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานในปี 2558 ลดลงจากปี 2557 เนื่องจากบริษัทมีการจัดสรรทรัพยากรบุคคลที่มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และยังรวมไปถึงค่าใช้จ่ายในการขนส่งที่ขนส่งให้กับลูกค้าของกลุ่มบริษัทในปี 2558 ลดลงจากปี 2557 เนื่องจากอัตราค่าขนส่งที่ถูกลดจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลง

4. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2558 เป็นจำนวนเงิน 592 ล้านบาท หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 2.71 ของรายได้รวม (ไม่รวมรายได้อื่น) ค่าใช้จ่ายในการบริหารของปี 2558 เพิ่มขึ้นจากปี 2557 เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านบาทหรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.23 มีสาเหตุหลักจาก ค่าธรรมเนียมวิชาชีพที่เพิ่มขึ้นจากการที่บริษัทเตรียมความพร้อมสำหรับการกลับเข้าไปซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งมีการตั้งสำรองค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับคดีความที่ถูกฟ้องร้อง

5. ค่าใช้จ่ายอื่น

ค่าใช้จ่ายอื่นสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3 ล้านบาท หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 0.01 ของรายได้รวม (ไม่รวมรายได้อื่น) ซึ่งค่าใช้จ่ายอื่นลดลงจำนวน 17 ล้านบาท หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 85 เมื่อเทียบกับปี 2557 สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนทางการเงินของบริษัทที่ลดลง เนื่องจากสัญญาเช่าทางการเงินหลายสัญญาได้หมดลงในระหว่างปี 2558

ตาราง 3: กำไรและอัตรากำไรของบริษัท

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	
	จำนวน (ล้านบาท)	อัตรากำไร (%)	จำนวน (ล้านบาท)	อัตรากำไร (%)	จำนวน (ล้านบาท)	อัตรากำไร (%)
กำไรขั้นต้น	877	4.01	778*	3.59	855*	4.32
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	101	0.46	623	2.77	(136)	0.67
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	77 ¹	0.35	58 ¹	0.26	(301) ¹	1.49

¹ไม่รวมรายได้ที่ไม่ได้เกิดจากการประกอบธุรกิจหลัก

*มีการจัดประเภทตัวเลขในงบกำไรขาดทุนเสมือนในส่วนของรายได้ค่าบริการขนส่ง รายได้อื่น ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้นทุนการให้บริการขนส่งและค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2557 และ 2556 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทในปี 2558 ค่าอธิบายแสดงในข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในส่วนของตารางข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนในข้อ 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ – 13.1 งบการเงินรวม

กำไร

อัตรากำไรขั้นต้นและอัตรากำไรสุทธิในปี 2558 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2557 สาเหตุหลักเกิดจากอัตรากำไรขั้นต้นที่ถูกลดจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ประกอบกับกลุ่มบริษัทที่มีการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น อีกทั้งกลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการควบคุมค่าใช้จ่าย และตัดค่าใช้จ่ายที่ไม่จำเป็น และควบคุมการให้บริการให้มีคุณภาพ เพื่อรักษาสถานะลูกค้า และคงครองส่วนแบ่งการตลาดให้ได้เป็นอันดับ 2 ในตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลวต่อไป

2. ฐานะทางการเงินและสภาพคล่อง

2.1 ฐานะทางการเงิน

	งบการเงินรวม			
	2558		2557	
	ตรวจสอบแล้ว		ตรวจสอบแล้ว	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	493.96	9.30%	838.04	14.51%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	992.81	18.68%	1,031.00	17.86%
สินค้าคงเหลือ	147.80	2.78%	113.62	1.97%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5.51	0.10%	5.77	0.10%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,640.08	30.86%	1,988.43	34.44%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากสถาบันการเงินที่คิดภาระค่าประกัน	696.12	13.10%	768.04	13.30%
บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้	121.35	2.28%	206.27	3.57%
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	48.29	0.91%	48.28	0.84%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	66.29	1.25%	66.29	1.15%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,567.35	48.32%	2,471.51	42.80%
ค่าความนิยม	33.49	0.63%	24.30	0.42%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	12.15	0.23%	13.15	0.23%
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	69.91	1.32%	76.65	1.33%
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4.33	0.08%	1.36	0.02%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	54.09	1.02%	109.64	1.90%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,673.37	69.14%	3,785.49	65.56%
รวมสินทรัพย์	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%

	งบการเงินรวม			
	2558		2557	
	ตรวจสอบแล้ว		ตรวจสอบแล้ว	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,178.97	22.19%	1,760.38	30.49%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.03	0.11%	10.53	0.18%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	29.22	0.55%	2.41	0.04%
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	34.32	0.65%	60.63	1.05%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	5.16	0.10%	2.46	0.04%
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	213.60	4.02%	198.13	3.43%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	11.85	0.22%	8.92	0.15%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,479.15	27.84%	2,043.46	35.38%
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู	121.35	2.28%	206.28	3.57%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	7.73	0.15%	12.88	0.23%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	62.71	1.18%	5.46	0.09%
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19.30	0.36%	24.51	0.43%
เงินมัดจำรับ	3,122.23	58.76%	3,064.54	53.08%
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20.52	0.39%	26.86	0.47%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.52	0.01%	8.79	0.15%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,354.36	63.13%	3,349.32	58.02%
รวมหนี้สิน	4,833.51	90.97%	5,392.78	93.40%

	งบการเงินรวม			
	2558		2557	
	ตรวจสอบแล้ว		ตรวจสอบแล้ว	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	2,760.57	51.95%	2,760.57	47.81%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,657.62	50.02%	2,657.62	46.03%
ส่วนเกินทุนจากราคาขายก๊าซปีโตรเลียมเหลว	532.00	10.01%	532.00	9.21%
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	33.91	0.64%	33.91	0.59%
ขาดทุนสะสม	(5,504.19)	-103.59%	(5,602.98)	-97.04%
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	479.91	9.03%	381.12	6.60%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.03	0.00%	0.02	0.00%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	479.94	9.03%	381.14	6.60%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	5,313.45	100.00%	5,773.92	100.00%

สินทรัพย์

สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีสินทรัพย์รวมจำนวน 5,313 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2557 จำนวน 461 ล้านบาท หรือลดลง 8%

สินทรัพย์หมุนเวียน

1) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดทั้งสิ้นจำนวน 494 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2557 จำนวน 344 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2558 กลุ่มบริษัทมีการใช้เงินสดในการลงทุนขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่องในโครงการก่อสร้างคลังก๊าซ LPG ที่อำเภอบ้านแฮด จังหวัดขอนแก่น และที่อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา เฟส 2 และทำการเข้าซื้อทรัพย์สินในสถานบริการก๊าซจำนวน 2 แห่งที่ตำบลวังมะนาว อำเภอปากท่อ จังหวัดราชบุรี และตำบลบางแก้ว อำเภอเมืองสมุทรสงคราม จังหวัดสมุทรสงคราม

2) ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ จำนวน 993 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2557 จำนวน 38 ล้านบาท หรือลดลง 4% โดยแยกรายละเอียดได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	2558		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น (สุทธิ)	927	93%	950	92%
ลูกหนี้อื่น (สุทธิ)	66	7%	81	8%
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (สุทธิ)	993	100%	1,031	100%

รายละเอียดการวิเคราะห์อายุลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	2558		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	892	85%	898	85%
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	42	4%	50	5%
เกินกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน	5	0%	1	0%
เกินกว่า 6 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	1	0%	3	0%
เกินกว่า 12 เดือน	110	11%	108	10%
รวม ลูกหนี้การค้า	1,050	100%	1,060	100%
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(123)		(110)	
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	927		950	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลูกหนี้การค้าเป็นลูกหนี้ที่ยังไม่ครบกำหนดชำระร้อยละ 85 ส่วนที่เหลือเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ และได้พิจารณาตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไปแล้วจำนวนทั้งสิ้น 123 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะเพียงพอตามจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้

3) สินค้านำคงเหลือ

สินค้านำคงเหลือของกลุ่มบริษัท ได้แก่ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวในรูปของสินค้าสำเร็จรูป โดยบริษัทมีสินค้านำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 148 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 30% จากสิ้นปี 2557 สาเหตุที่สินค้านำคงเหลือของบริษัทเพิ่มขึ้น เนื่องจากต้นทุนสินค้านำคงเหลือของปี 2558 มีราคาสูงกว่าปี 2557 เพราะว่าสินค้านำคงเหลือดังกล่าวได้รวมเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเข้าไปด้วย จากการที่ทางรัฐบาลได้ประกาศยกเลิกการนำเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันตั้งแต่วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 ในขณะที่ในปี 2557 ยังคงมีเงินนำส่งกองทุนน้ำมันซึ่งไม่ได้ถูกรวมเป็นต้นทุนของสินค้านำคงเหลือ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

1) เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน ส่วนใหญ่เป็นเงินสดสำหรับค้ำประกันการออกหนังสือค้ำประกันให้กับคู่ค้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีจำนวน 696 ล้านบาท ลดลง 72 ล้านบาท หรือลดลง 9% จากปี 2557 เนื่องจากกลุ่มบริษัทได้มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการค้ำประกัน โดยสามารถใช้สินทรัพย์อื่นในการค้ำประกันแทนได้

2) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 2,567 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 95 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 4% จากปี 2557 โดยที่ดิน และ อาคารและระบบสาธารณูปโภคเพิ่มขึ้นรวม 60 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากการที่บริษัทเข้าซื้อทรัพย์สินในสถานบริการก๊าซ 2 แห่งที่ตำบลวังมะนาว อำเภอปากท่อ จังหวัดราชบุรี และตำบลบางแก้ว อำเภอเมืองสมุทรสงคราม จังหวัดสมุทรสงคราม นอกจากนี้สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจำนวน 244 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทกำลังดำเนินการก่อสร้างโครงการคลังก๊าซที่อำเภอบ้านแฮด จังหวัดขอนแก่น และที่อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา เฟส 2

รายละเอียดตามประเภทของสินทรัพย์ถาวรแบ่งได้ดังนี้

	ณ 31-ธ.ค.-58	ณ 31-ธ.ค.-57
สินทรัพย์ถาวร		
ประกอบด้วย		
ที่ดิน	360	322
อาคารและระบบสาธารณูปโภค	714	692
คลังและอุปกรณ์เก็บแก๊ส	692	688
เครื่องจักรและอุปกรณ์ในโรงงาน	242	307
ถังบรรจุแก๊สขนาดเล็ก	3,647	3,611
เครื่องตกแต่งติดตั้งและเครื่องใช้สำนักงาน	102	146
ยานพาหนะ	538	559
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	455	211
รวม สินทรัพย์ถาวร	6,750	6,536
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3,529)	(3,376)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	(406)	(440)
หัก ค่าเผื่อสินทรัพย์สูญหาย	(248)	(248)
รวม ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	2,567	2,472

หนี้สิน

หนี้สินของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีจำนวน 4,833 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2557 จำนวน 560 ล้านบาท หรือลดลง 10%

1) เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นจำนวน 1,179 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปีก่อนจำนวน 581 ล้านบาท หรือลดลง 33% รายละเอียดของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	2558		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลภายนอก	953	81%	730	41%
เจ้าหนี้อื่น	128	11%	957	55%
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	84	7%	59	3%
เงินรับล่วงหน้า	14	1%	14	1%
	1,179	100%	1,760	100%

เจ้าหนี้การค้าของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้ค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งเจ้าหนี้การค้าในปี 2558 เพิ่มขึ้นจากปี 2557 เป็นจำนวน 223 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 30.5 เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานได้มีการปรับโครงสร้างราคาก๊าซ LPG โดยนำเงินกองทุนน้ำมันเข้าไปรวมกับราคาก๊าซ LPG และยกเลิกการนำส่งเงินกองทุนน้ำมัน จึงทำให้เจ้าหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีจำนวนเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปี 2557 ยังคงมีการนำส่งเงินกองทุนน้ำมันต่างหากจากราคาก๊าซ LPG ซึ่งยอดหนี้ดังกล่าวถูกแสดงไว้ในเจ้าหนี้อื่น จึงเป็นสาเหตุที่ทำให้เจ้าหนี้อื่นในปี 2558 ลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากสิ้นปี 2557 จำนวน 829 ล้านบาท

2) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 92 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2558 กลุ่มบริษัทได้กู้เงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อนำมาใช้ลงทุนสร้างคลังเก็บ-จ่ายก๊าซแห่งใหม่ ซึ่งคลังดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จในต้นปี 2559

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม จำนวน 480 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 5,504 ล้านบาท

ส่วนเกินทุนจากราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวเกิดจากการการปรับปรุงงบการเงินปี 2547 และ 2548 เพิ่มเติมจากที่ระบุในคำสังกต. โดยบริษัทได้โอนส่วนต่างของราคาขายที่ขายให้กับกลุ่มโรงบรรจุก๊าซที่มีความสัมพันธ์ใกล้ชิด ที่ไม่ได้อยู่ภายใต้เงื่อนไขเดียวกันกับที่ขายให้กับลูกค้าทั่วไปจำนวนเงิน 532 ล้านบาท ออกจากงบกำไรขาดทุนไปบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว และแสดงอยู่ภายใต้ “งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น” โดยถือว่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินสนับสนุนที่บริษัทได้รับจากผู้ถือหุ้นผ่านกลุ่มโรงบรรจุก๊าซนั้น

สรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

ตาราง 4: อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของบริษัท

		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.11	0.97
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.01	0.91
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	20.74	20.43
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	160.66	183.82
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	24.96	28.60
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	17.36	17.62
ระยะเวลายาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	2.24	1.96
ระยะเวลารับหนี้	วัน	14.42	12.59
Cash Cycle	วัน	5.18	6.99
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	4.01	3.59
อัตรากำไรอื่น	%	0.11	2.51

อัตราค่าไรสุทธิ	%	0.46	2.77
อัตราค่าไรสุทธิ ¹	%	0.35	0.26
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	23.38	163.56
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ¹	%	17.84	15.23
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	2.14	11.13
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ¹	%	1.71	1.33
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	3.97	3.90
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	10.07	14.15
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.22	0.08

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

ความหมายและสูตรในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	=	สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	=	(เงินสดและเงินฝากธนาคาร + หลักทรัพย์ในความต้องการ ของตลาด + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	=	ขายสุทธิ / (ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ + ตัวเงินรับ การค้า) (เฉลี่ย)
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	=	ต้นทุนขาย / สินค้าคงเหลือ (เฉลี่ย)
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	=	ซื้อหรือต้นทุนขาย / (เจ้าหนี้การค้า + ตัวเงินจ่ายการค้า) (เฉลี่ย)
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	=	360 / อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
ระยะเวลายาวสินค้าเฉลี่ย (วัน)	=	360 / อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ
ระยะเวลารับหนี้เฉลี่ย (วัน)	=	360 / อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้

¹ คำนวณจากกำไรสุทธิซึ่งไม่รวมรายได้ที่ไม่ได้เกิดจากการประกอบธุรกิจหลัก ได้แก่ รายได้ค่าเสียหายที่ได้รับจากการประนีประนอมยอมความให้ขายหุ้นที่พิพาทในคดีฟ้องร้องระหว่างบริษัทฯ กับ AMC และอื่นๆ จำนวน 565 ล้านบาทในปี 2557 และรายได้จากการระดมทุนที่ฟ้องร้องและอื่นๆ จำนวน 23.83 ล้านบาทในปี 2558

Cash Cycle (วัน)	= ระยะเวลาเก็บหนี้ ¹ + ระยะเวลาขายสินค้า - ระยะเวลาชำระหนี้ ¹
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	= กำไรขั้นต้น / ขายสุทธิ
อัตรากำไรอื่น (%)	= กำไรที่ไม่ได้จากการดำเนินงาน / รายได้รวม
อัตรากำไรสุทธิ (%)	= กำไรสุทธิ / รายได้รวม
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	= กำไรสุทธิ / ส่วนของผู้ถือหุ้น (เฉลี่ย)
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	= กำไรสุทธิ / สินทรัพย์รวม (เฉลี่ย)
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (%)	= รายได้รวม / สินทรัพย์รวม (เฉลี่ย)
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	= หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	= หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย / ส่วนของผู้ถือหุ้น
ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	