

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2559	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
2560	นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
2561	นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2559 ถึงปี 2561

ปี 2559

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2560

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2561

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2559

-ไม่มี-

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2560

การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่องประมาณการการด้อยค่าของค่าความนิยม และ เรื่องค่าความนิยม กลุ่มกิจการมีค่าความนิยมตามมูลค่าบัญชีจำนวน 1,538 ล้านบาท หักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าจำนวน 22 ล้านบาท สุทธิเป็นจำนวนเงิน 1,516 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 5 ของมูลค่ารวมของสินทรัพย์ในงบการเงินรวม โดยค่าความนิยมจำนวน 1,516 ล้านบาท เกิดจากการซื้อธุรกิจการค้าปิโตรเลียม และจำนวน 22 ล้านบาท เกิดจากการซื้อธุรกิจผลิตเอทานอลในประเทศ กลุ่มกิจการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมจำนวน 22 ล้านบาท ในงบการเงินรวมสำหรับปี พ.ศ. 2560

ผู้บริหารมีการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี การทดสอบการด้อยค่านั้นจัดทำในระดับของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิด เงินสด และคำนวณมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่าจากการใช้ซึ่งการคำนวณมูลค่าจากการใช้ต้องอาศัยดุลยพินิจ ที่สำคัญของผู้บริหาร ในการประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคตและประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงการใช้อัตราการคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสด ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าจากการใช้ ประกอบด้วย

- อัตราการเติบโตของรายได้ และการเปลี่ยนแปลงของค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของธุรกิจนั้น
- อัตราการคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด ซึ่งคำนวณจากโครงสร้างเงินลงทุน ความเสี่ยงของอุตสาหกรรม และค่าเบต้าจากข้อมูลที่มีอยู่ในอุตสาหกรรม

ผลการทดสอบการด้อยค่าดังกล่าวของผู้บริหาร ไม่พบข้อสังเกตที่กระทบต่อการด้อยค่าของค่าความนิยม

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่องเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า กลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นจำนวนเงิน 1,677 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 30 ของสามบริษัท คือ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) และ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) (รวมเรียกว่า “กลุ่มโรงไฟฟ้าพม่า”) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าและให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจพลังงาน ผู้บริหารของกลุ่มกิจการประเมินว่าการจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวถือเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559) เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ทั้งนี้มาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าวกำหนดให้ผู้บริหารต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาจากการจ่ายซื้อเงินลงทุน และพิจารณาการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุนตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559) เรื่องการรวมธุรกิจ

ผู้บริหารได้ใช้ผู้เชี่ยวชาญที่เป็นบุคคลภายนอกประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ของกลุ่มโรงไฟฟ้าพม่า โดยวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มามีมูลค่าเท่ากับ 1,287 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่ประกอบด้วยลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินจำนวน 2,034 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตน(สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว)จำนวน 1,491 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 2,224 ล้านบาท การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ผู้บริหารยังอยู่ในระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 ดังนั้นมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่แสดงในรายงานทางการเงินจึงเป็นประมาณการมูลค่ายุติธรรม

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2561

การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม

อ้างอิงหมายเหตุข้อ 4 (ก) เรื่องประมาณการการด้อยค่าของค่าความนิยม และข้อ 15 เรื่องค่าความนิยม กลุ่มกิจการมีค่าความนิยมตามมูลค่าบัญชีจำนวน 1,538 ล้านบาท หักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าจำนวน 22 ล้านบาท สุทธิเป็นจำนวนเงิน 1,516 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 4 ของมูลค่ารวมของสินทรัพย์ในงบการเงินรวม โดยค่าความนิยมจำนวน 1,516 ล้านบาท เกิดจากการซื้อธุรกิจการค้าปิโตรเลียม และจำนวน 22 ล้านบาท เกิดจากการซื้อธุรกิจผลิตเอทานอลในประเทศ ทั้งนี้กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมเพิ่มในงบการเงินรวมสำหรับปี พ.ศ. 2561

ผู้บริหารมีการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี(ตามวิธีที่กล่าวไว้แล้วในปี 2560) ผลการทดสอบการด้อยค่าดังกล่าวของผู้บริหารไม่พบข้อสังเกตที่กระทบต่อการด้อยค่าของค่าความนิยม

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทย่อย

อ้างอิงหมายเหตุข้อ 4 (ข) เรื่องประมาณการการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทย่อย และข้อ 12 เรื่องเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า และหมายเหตุข้อ 13 เรื่องที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

บริษัทรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทสยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย) เพิ่มขึ้นจำนวน 129 ล้านบาท จากมูลค่าการลงทุนตามราคาทุนสุทธิจำนวน 159 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคมพ.ศ. 2561 และกลุ่มกิจการรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยดังกล่าวเพิ่มขึ้นจำนวน 93 ล้านบาท จากมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 234 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันเนื่องจากผลประกอบการของธุรกิจผลิตเอทานอลไม่เป็นไปตามแผนงานและได้หยุดดำเนินงานแล้ว

ผู้บริหารรับรู้การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย) และการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยโดยประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ผู้บริหารได้แจ้งผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ในบริษัทย่อยดังกล่าวสำหรับปี พ.ศ. 2561 สินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทย่อยนี้เป็นสินทรัพย์ประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในการประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนต้องอาศัยดุลยพินิจและข้อสมมติฐานที่สำคัญของผู้บริหาร ได้แก่ ลักษณะสภาพการใช้งานของสินทรัพย์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะขายสินทรัพย์ได้ รวมถึงรายการของสินทรัพย์ทั้งหมดที่คาดว่าจะขายให้แก่บุคคลภายนอก ทั้งนี้ ผู้บริหารได้จัดเตรียมข้อมูลดังกล่าวให้แก่ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์

ผลการทดสอบการด้อยค่าดังกล่าวของผู้บริหาร พบว่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ต จำกัด และค่าเผื่อการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยซึ่งมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 250 ล้านบาท และ 121 ล้านบาท ตามลำดับ ได้บันทึกไว้ในงบการเงินอย่างเพียงพอแล้ว

ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,879,333	6.58	2,590,205	8.23	2,848,742	7.96
เงินลงทุนระยะสั้น	108,039	0.38	99,393	0.32	132,959	0.37
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น - สุทธิ	3,089,255	10.82	4,061,755	12.91	5,444,878	15.21
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	3,345,261	11.71	4,069,918	12.94	4,817,783	13.46
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	497,715	1.74	375,795	1.19	466,000	1.30
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	8,919,603	31.23	11,197,066	35.59	13,710,362	38.30
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	1,640,924	5.22	2,375,577	6.63
เงินลงทุนในการร่วมค้า	101,372	0.35	107,775	0.34	107,513	0.30
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36,593	0.13	20,757	0.07	133,433	0.37
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15,731,579	55.09	15,645,860	49.74	16,666,294	46.55
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน - สุทธิ	-	-	-	-	127,815	0.36
ค่าความนิยม - สุทธิ	1,537,801	5.39	1,516,111	4.82	1,516,111	4.23
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ	140,747	0.49	108,206	0.34	72,690	0.20
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม - สุทธิ	421,867	1.48	151,017	0.48	242,374	0.68
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,667,285	5.84	1,070,256	3.40	852,271	2.38
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	19,637,244	68.77	20,260,906	64.41	22,094,078	61.70
รวมสินทรัพย์	28,556,847	100.00	31,457,972	100.00	35,804,440	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,726,730	6.05	1,500,520	4.77	4,988,585	13.93
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	4,030,654	14.11	3,987,757	12.68	3,514,764	9.82
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	485,634	1.70	583,453	1.85	1,349,030	3.77
ส่วนของหุ้นกู้ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,299,905	4.55	1,999,882	6.36	2,999,800	8.38
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	78,283	0.27	244,597	0.78	110,351	0.31
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	83,808	0.29	88,434	0.28	140,145	0.39
รวมหนี้สินหมุนเวียน	7,705,014	26.97	8,404,643	26.72	13,102,675	36.60
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	886,146	3.10	1,452,830	4.62	963,399	2.69
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	0.01	3,000	0.01	3,000	0.01
หุ้นกู้ - สุทธิ	4,993,956	17.49	4,994,680	15.88	5,983,201	16.71
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังแก๊ส	4,627,110	16.21	4,744,880	15.08	5,054,053	14.12
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	145,050	0.51	155,883	0.50	166,127	0.46
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	377,568	1.32	377,069	1.20	340,972	0.95
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19,147	0.07	16,548	0.05	62,202	0.17
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	11,051,977	38.71	11,744,890	37.34	12,572,954	35.11
รวมหนี้สิน	18,756,991	65.68	20,149,533	64.06	25,675,629	71.71
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนที่ออกและชำระแล้ว - หุ้นสามัญ	918,932	3.22	918,932	2.92	918,932	2.57
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	6.56	1,874,482	5.96	1,874,482	5.23
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สรรองตามกฎหมาย	162,089	0.57	162,089	0.51	162,089	0.45
ยังไม่ได้จัดสรร	6,199,187	21.71	8,229,199	26.16	7,722,361	21.57
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	521,802	1.83	(45,724)	(0.15)	(691,188)	(1.93)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	9,676,492	33.89	11,138,978	35.40	9,986,676	27.89
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	123,364	0.43	169,461	0.54	142,135	0.40
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	9,799,856	34.32	11,308,439	35.94	10,128,811	28.29
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	28,556,847	100.00	31,457,972	100.00	35,804,440	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>						
รายได้จากการขาย	47,693,791	98.59	58,743,412	98.51	68,263,970	98.79
รายได้จากการขนส่ง	441,401	0.92	395,073	0.66	249,074	0.36
รายได้จากการให้บริการ	26,217	0.05	13,776	0.02	9,438	0.01
<u>รายได้อื่น</u>						
รายได้เงินปันผล	6,695	0.01	2,850	0.01	3,599	0.01
รายได้อื่น	209,886	0.43	474,311	0.80	577,455	0.83
รวมรายได้	48,377,990	100.00	59,629,422	100.00	69,103,536	100.00
<u>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</u>						
ต้นทุนขายและบริการ	(44,889,720)	(92.79)	(53,843,942)	(90.30)	(66,061,607)	(95.60)
ต้นทุนขนส่ง	(380,756)	(0.79)	(361,612)	(0.61)	(200,442)	(0.29)
ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	(1,431,537)	(2.96)	(1,424,691)	(2.39)	(1,505,191)	(2.18)
รวมค่าใช้จ่าย	(46,702,013)	(96.54)	(55,630,245)	(93.30)	(67,767,241)	(98.07)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	7,824	0.02	(36,513)	(0.06)	177,649	0.26
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	1,683,801	3.48	3,962,664	6.64	1,513,945	2.19
ต้นทุนทางการเงิน	(411,396)	(0.85)	(461,140)	(0.77)	(492,864)	(0.71)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(107,492)	(0.22)	(662,079)	(1.11)	(151,359)	(0.22)
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76	869,722	1.26
<u>การแบ่งปันกำไร</u>						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,118,723	2.31	2,811,104	4.71	871,184	1.26
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	46,190	0.10	28,341	0.05	(1,462)	(0.00)
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76	869,722	1.26

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76	869,722	1.26
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี						
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- กลับรายการส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	-	-	-	-	(463)	(0.00)
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการตีราคาที่ดิน	-	-	-	-	93	0.00
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	(21,384)	(0.04)	(34,005)	(0.05)
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(693,880)	(1.43)	(545,783)	(0.91)	(614,978)	(0.89)
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1,367	0.00	-	-	-	-
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	(272)	(0.00)	-	-	-	-
รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี	(692,785)	(1.43)	(567,167)	(0.95)	(649,353)	(0.94)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	472,128	0.98	2,272,278	3.81	220,369	0.32
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	433,765	0.90	2,243,578	3.76	229,451	0.33
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	38,363	0.08	28,700	0.05	(9,082)	(0.01)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	472,128	0.98	2,272,278	3.81	220,369	0.32

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,272,405	3,501,524	1,021,081
<u>รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้</u>			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	1,118,428	1,176,365	1,083,738
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	57,864	54,045	53,812
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายอุปกรณ์ - สุทธิ	9,321	(5,112)	(33,535)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนระยะสั้น	(523)	(2,854)	34
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(7,824)	36,513	(177,649)
ค่าเผ่อนึ่งสงสัยจะสูญ (กลับรายการ)	1,307	(2,188)	166
ค่าเพื่อการลดมูลค่าสินค้า(กลับรายการ)	(53,684)	158	278,665
ค่าเพื่อการลดมูลค่าของอุปกรณ์	-	28,000	93,000
ค่าเพื่อการลดมูลค่าของค่าความนิยม	-	21,691	-
เงินปันผลรับ	(6,695)	(2,850)	(3,599)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	13,640	14,593	17,117
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	16,355	(2,048)	43,549
ดอกเบี้ยรับ	(20,346)	(16,567)	(16,822)
ต้นทุนทางการเงิน	411,396	461,140	492,864
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	2,811,644	5,262,410	2,852,421
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	131,814	(1,066,082)	(1,569,478)
- สินค้าคงเหลือ	1,008,751	(823,721)	(1,175,915)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(156,093)	145,477	(79,824)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	474,492	(48,965)	(55,091)
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(53,130)	(133,383)	(560,224)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	17,777	2,477	47,366
- เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึงแก๊ส	398,526	117,770	309,173
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5,826	(3,001)	43,725
- จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1,535)	(4,852)	(6,874)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	4,638,072	3,448,130	(194,721)
- จ่ายดอกเบี้ย	(400,534)	(444,730)	(486,675)
- จ่ายภาษีเงินได้	(268,955)	(271,093)	(445,392)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	3,968,583	2,732,307	(1,126,788)

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	200,000	11,500	(33,600)
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,810	11,986	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(112,790)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(817,787)	(503,053)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(859,937)	(97,253)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(27,500)	(21,091)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(3,186)	-
เงินสดรับจากการซื้อบริษัทย่อย	47,764	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	23,367	-
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(2,068,546)	(1,523,726)	(2,309,434)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออุปกรณ์	(340,012)	(154,228)	(61,080)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	30,836	13,880	89,487
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,232)	(8,716)	(163)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	26,437	16,273	16,029
เงินปันผลรับ	6,695	2,850	3,599
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,952,185)	(2,552,540)	(2,932,096)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(3,142,635)	(124,349)	3,490,962
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,076,478	1,329,919	1,015,981
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(387,345)	(578,165)	(771,637)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(1,500,000)	(1,300,000)	(2,000,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	2,993,560	1,995,690	3,982,813
เงินสดรับค่าหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	428	1,525
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	(20,466)
จ่ายเงินปันผล	(447,030)	(790,735)	(1,381,426)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(1,406,972)	532,789	4,317,752
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	(390,574)	712,555	258,868
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	2,270,150	1,879,333	2,590,205
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	(243)	(1,683)	(331)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	1,879,333	2,590,205	2,848,742

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.16	1.33	1.05
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.66	0.80	0.64
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.24	0.31	0.22
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	19.05	23.20	19.65
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	19.16	15.73	18.58
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	11.63	14.52	14.87
- ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	31.39	25.13	24.55
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	13.59	18.77	24.07
- ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	26.86	19.45	15.16
- วงจรเงินสด (วัน)	23.69	21.42	27.97
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
- อัตรากำไรขั้นต้น (%)	6.00	8.36	3.30
- อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน (%)	3.50	6.70	2.21
- อัตรากำไรสุทธิ (%)	2.41	4.76	1.26
- อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2.63	1.53	5.07
- อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.89	26.90	8.11
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	4.04	8.82	2.59
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	14.96	25.74	12.31
- อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	1.68	1.85	2.06
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
- อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) ⁽¹⁾	0.97	0.95	1.63
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.91	1.78	2.53
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	6.95	11.26	5.38
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.81	1.27	0.28
- อัตราส่วนหนี้สินที่มีดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด (เท่า)	0.37	0.39	0.57
- อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินรวม (เท่า)	0.17	0.18	0.28
- อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	38.37	27.85	158.84
ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)			
- มูลค่าหุ้นตามบัญชี	5.27	6.06	5.43
- กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น	0.61	1.53	0.47

หมายเหตุ⁽¹⁾ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ ข้อ 7.3 (ข)

3.2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2561 ที่จะแสดงต่อไปนี้จะเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2560 และปี 2559 ตามลำดับ

1. ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีรณยนต์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปี ย้อนหลัง ตั้งแต่ปี 2559-2561 เท่ากับร้อยละ 99 ของรายได้รวม รองลงมาได้แก่ รายได้จากธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น และ รายได้ค่าบริการ เฉลี่ยร้อยละ 1 ของรายได้รวม รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจาก 48,378 ล้านบาท ในปี 2559 เป็น 59,629 ล้านบาท ในปี 2560 และเพิ่มขึ้นเป็น 69,104 ล้านบาท ในปี 2561 สาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นของรายได้ปี 2560 รายได้รวมเพิ่มขึ้นจากปีก่อนเป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) เริ่มมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 อีกทั้งปริมาณการขายโดยรวมของกลุ่มบริษัทเพิ่มขึ้นจากปี 2559 และในปี 2561 รายได้รวมเพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ ซึ่งมีสาเหตุมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน

(1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

- (1) รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย
- (2) รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
- (3) รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีรณยนต์ และ
- (4) รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ตารางที่ 1.1: รายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2559 - ปี 2561

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	46,828	98.19	57,711	98.24	66,929	98.05
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	712	1.49	716	1.22	711	1.04
รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีรณยนต์	2	-	9	0.02	-	-
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	152	0.32	307	0.52	624	0.91
รวมรายได้จากการขาย	47,694	100.00	58,743	100.00	68,264	100.00

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2559 – ปี 2561 กว่าร้อยละ 99 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนค้าต่างของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุถึงก๊าซ LPG ขายให้กับลูกค้า และจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ เป็นต้น

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 58,743 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11,049 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.17 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 47,694 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่มีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีราคาสูงกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 68,264 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 9,521 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.21 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 58,743 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่มีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 1.2 : โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย ตามลักษณะประเภทลูกค้า และช่องทางจัดจำหน่ายปี 2559 – ปี 2561

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าในประเทศ						
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	11,087	24.23	11,509	20.31	11,464	17.41
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	4,582	10.01	4,307	7.60	4,355	6.61
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	2,191	4.79	2,452	4.33	2,709	4.11
ลูกค้าต่างประเทศ	27,902	60.97	38,403	67.76	47,330	71.87
รวม	45,762	100.00	56,671	100.00	65,858	100.00

รายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 56,671 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 10,909 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.84 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 45,762 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและส่วนรายได้ธุรกิจจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 10,501 ล้านบาทหรือร้อยละ 37.64 ซึ่งเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก(CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน โดยราคาก๊าซ LPG ใน

ตลาดโลกโดยรวมสำหรับปี 2560 และปี 2559 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 485 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 340 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

สำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 65,858 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 9,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.21 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 56,671 ล้านบาท รายได้โดยรวมเพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ ซึ่งมีสาเหตุมาจากการปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก(CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน โดยราคาก๊าซในตลาดโลก โดยรวมสำหรับปี 2561 และปี 2560 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 485 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

รายได้จากการขายแอมโมเนีย

สำหรับปี 2560 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,040 ล้านบาทลดลงจำนวน 26 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.44 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,066 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารายังมีราคาตกต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2561 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,071 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 31 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.98 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 1,040 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารามีราคาสูงขึ้น และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียปรับตัวเพิ่มขึ้น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลนที่ น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย UGP รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในปี 2559 – ปี 2561 คิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี 2560 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 716 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.56 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 712 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มปรับตัวสูงกว่าปีก่อน

สำหรับปี 2561 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 711 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.70 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 716 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

สำหรับปี 2560 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 316 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 162 ล้านบาทหรือร้อยละ 105.19 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 154 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW สำหรับปี 2560 จำนวน 307 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 135 ล้านบาท ซึ่งเริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันตั้งแต่เดือนเมษายน 2559

สำหรับปี 2561 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 624 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 308 ล้านบาทหรือร้อยละ 97.47 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 316 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีการขายจำนวน สาขาสถานีบริการน้ำมันเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน

(2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR และ SLM ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้ง กลุ่มบริษัทและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดย รายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2559 เท่ากับจำนวน 441 ล้านบาท ลดลงเป็นจำนวน 395 ล้านบาทในปี 2560 และลดลง เป็นจำนวน 249 ล้านบาทในปี 2561 โดยแบ่งออกเป็นรายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์ และรายได้ค่าขนส่งทางเรือ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 1.3: รายได้การขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2559- ปี 2561

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าภายนอกกลุ่ม						
รายได้การขนส่งทางรถยนต์	206	46.71	123	31.14	91	36.55
รายได้ค่าขนส่งทางเรือ	235	53.29	272	68.86	158	63.45
รวมรายได้ค่าขนส่ง	441	100.00	395	100.00	249	100.00

รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

สำหรับในปี 2560 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 123 ล้านบาท ลดลงจำนวน 83 ล้านบาทหรือร้อยละ 40.29 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 206 ล้านบาท เนื่องจากการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2561 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 91 ล้านบาท ลดลงจำนวน 32 ล้านบาทหรือร้อยละ 26.02 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 123 ล้านบาท เนื่องจากการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

รายได้ขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดย ให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ สำหรับในปี 2560 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 272 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านบาทหรือร้อยละ 15.74 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 235 ล้านบาทสาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกในประเทศเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

สำหรับในปี 2561 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 158 ล้านบาทลดลงจำนวน 114 ล้านบาทหรือร้อยละ 41.91 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 272 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG โดยเน้นการขนส่งให้แก่กลุ่มบริษัททั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

(3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านท่อ รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถังเก็บสำรองก๊าซ LPG และอื่นๆ

สำหรับในปี 2560 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 14 ล้านบาท ลดลงจำนวน 12 ล้านบาทหรือร้อยละ 46.15 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 มีจำนวน 26 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่อ รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

สำหรับในปี 2561 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 9 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 35.71 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 มีจำนวน 14 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่อ รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

สำหรับในปี 2560 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 474 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 264 ล้านบาทหรือร้อยละ 125.71 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 210 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของกลุ่มบริษัทเพิ่มขึ้นจำนวน 140 ล้านบาท

สำหรับในปี 2561 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 578 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 104 ล้านบาทหรือร้อยละ 21.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 474 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือของกลุ่มบริษัทเพิ่มขึ้นจำนวน 123 ล้านบาท

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายบริการ และขนส่งของบริษัทและบริษัทย่อย สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนค่าขนส่ง ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 54,206 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8,935 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.74 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 45,271 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากต้นทุนผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามที่อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 66,262 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 12,056 ล้านบาทหรือร้อยละ 22.24 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 54,206 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากต้นทุนผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามที่อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการขายก๊าซ LPG

(1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ต้นทุนขายถังก๊าซ LPG คิครอยนต์ และต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2560 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 52,988 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8,802 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.92 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 44,186 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 มีผลให้ต้นทุนขายต่างประเทศเพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปี 2561 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 64,920 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11,932 ล้านบาทหรือร้อยละ 22.52 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 52,988 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทมีปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศเพิ่มขึ้น อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ส่งผลให้ต้นทุนขายและบริการผันแปรตามยอดขายของกลุ่มบริษัทที่เพิ่มขึ้น ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้จากการขาย

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น สำหรับปี 2560 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 545 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.91 เมื่อเทียบกับปี 2559 มีจำนวน 550 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2561 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 529 ล้านบาท ลดลงจำนวน 16 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 มีจำนวน 545 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2560 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 303 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 151 ล้านบาทหรือร้อยละ 99.34 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 152 ล้านบาท รายการหลักมาจากรูถจกจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW สำหรับปี 2560

สำหรับปี 2561 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 613 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 310 ล้านบาทหรือร้อยละ 102.31 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 303 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการขายจำนวนสาขาธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ทำให้ต้นทุนมีการผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

(2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่ง ประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือ ค่าเสื่อมราคา ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งในงบการเงินรวมแสดงเฉพาะส่วนที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น

ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2559 มีจำนวน 381 ล้านบาท และจำนวน 362 ล้านบาท และจำนวน 200 ล้านบาทในปี 2560 และ 2561 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนขนส่งทางเรือที่ปรับตัวตามรายได้ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนค่าขนส่งทางเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์

ต้นทุนการขนส่งทางรถยนต์สำหรับปี 2560 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 93 ล้านบาท ลดลงจำนวน 57 ล้านบาทหรือร้อยละ 38.00 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 150 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

สำหรับปี 2561 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 70 ล้านบาท ลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 24.73 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 93 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

ต้นทุนขนส่งทางเรือ

ต้นทุนการขนส่งทางเรือสำหรับปี 2560 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 269 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 38 ล้านบาทหรือร้อยละ 16.45 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 231 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

สำหรับปี 2561 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 130 ล้านบาท ลดลงจำนวน 139 ล้านบาทหรือร้อยละ 51.67 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 269 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่เน้นให้บริการแก่กลุ่มบริษัททั้งในประเทศและในต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ

สำหรับปี 2560 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,425 ล้านบาท ลดลงจำนวน 6 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.42 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,431 ล้านบาทรายการใหญ่เป็นผลมาจากการค่าที่ปรึกษาของกลุ่มบริษัทที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2561 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,505 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 80 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.61 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 1,425 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่หยุดดำเนินงานในอดีตจำนวน 65 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 461 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 50 ล้านบาทหรือร้อยละ 12.17 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 411 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวเพิ่มขึ้นอันเป็นผลมาจากการจัดหาเงินเพื่อลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในประเทศเมียนมาจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็น 543 ล้านบาทด้วยอัตราดอกเบี้ย LIBOR 3M บวกร้อยละ 3.42 ต่อปีมีกำหนดจ่ายชำระคืนภายในระยะเวลา 3 ปี และ

เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและค่าต่อเรือแห่ง จำนวน 794 ล้านบาทด้วยอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.20 - 4.94 ต่อปีโดยมีกำหนดชำระคืนภายในระยะเวลา 5 ปี

สำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 493 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 32 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 461 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

กำไรขั้นต้นรวมของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 4,947 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 2,056 ล้านบาทหรือร้อยละ 71.12 จากปี 2559 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,891 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 8.36 เมื่อเทียบกับปี 2559 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 6.00 เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นมากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,260 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจำนวน 2,687 ล้านบาทหรือร้อยละ 54.31 จากปี 2560 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 4,947 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ ลดลงเป็นร้อยละ 3.30 เมื่อเทียบกับปี 2560 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 8.36 เป็นผลมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน (กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้) ในปี 2559 มีกำไรจำนวน 1,684 ล้านบาท และในปี 2560 มีกำไรจำนวน 3,963 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,279 ล้านบาท และกำไรในปี 2561 มีจำนวน 1,514 ล้านบาท หรือลดลงจำนวน 2,449 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2560 หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้จากการขาย บริการ และขนส่ง เท่ากับร้อยละ 3.50 ร้อยละ 6.70 และร้อยละ 2.21 ในปี 2559 - ปี 2561 ตามลำดับ

สำหรับกำไรสุทธิ ในปี 2560 มีกำไรสุทธิจำนวน 2,839 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 1,674 ล้านบาท จากปี 2559 จำนวน 1,165 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากการปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและการปรับตัวของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่สูงขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560

สำหรับปี 2561 มีกำไรสุทธิจำนวน 870 ล้านบาท ปรับตัวลดลง จำนวน 1,969 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของปี 2560 จำนวน 2,839 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศลดลง โดยเกิดจากการต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนของกำไรสุทธิต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้เงินปันผล) คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ 2.41 ร้อยละ 4.76 และร้อยละ 1.26 ในปี 2559 - ปี 2561 ตามลำดับ

2. ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาเท่ากับ 28,557 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และเท่ากับ 31,458 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และเท่ากับ 35,804 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 61.70 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูง เพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 38.30 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

ตารางที่ 2.1: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 59		ณ 31 ธ.ค. 60		ณ 31 ธ.ค. 61	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	2,337	75.66	2,654	65.34	4,242	77.91
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	49	1.58	59	1.45	20	0.37
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	182	5.89	151	3.72	230	4.22
เงินทดรองจ่าย	173	5.60	119	2.93	164	3.01
ลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการ	343	11.10	1,057	26.02	783	14.38
ลูกหนี้อื่น	5	0.17	22	0.54	6	0.11
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิ	3,089	100.00	4,062	100.00	5,445	100.00

จากตารางที่ 2.1 พบว่าลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

ณ สิ้นปี 2559 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 206 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างลดลง

ณ สิ้นปี 2560 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 973 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2559 สาเหตุหลักมาจาก ในปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เปิดให้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แบบเสรี จึงทำให้บริษัทมีลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการเพิ่มขึ้น 714 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 1,383 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2560 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจ在不同ประเทศที่มีปริมาณการขายในช่วงปลายงวดที่เพิ่มขึ้นมากกว่าปีก่อน และเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่สูงกว่าปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีสูงกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างเพิ่มขึ้น

ตารางที่ 2.2: ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระตามบริษัทและบริษัทย่อยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 59		ณ 31 ธ.ค. 60		ณ 31 ธ.ค. 61	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,753	73.04	2,131	78.49	3,550	82.50
เกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	319	13.29	328	12.08	315	7.32
- มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	239	9.96	179	6.59	364	8.46
- เกินกว่า 12 เดือน	89	3.71	77	2.84	74	1.72
รวมลูกหนี้การค้า	2,400	100.00	2,715	100.00	4,303	100.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(63)	(2.63)	(61)	(2.25)	(61)	(1.42)
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิ	2,337	97.37	2,654	97.75	4,242	98.58

จากตารางที่ 2.2 พบว่าลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ เฉลี่ยร้อยละ 82.50 ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 7.32 มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 8.46 และเกินกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 1.72 ของลูกหนี้การค้ากิจการอื่นรวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุเกินกว่า 12 เดือน บริษัทและบริษัทย่อยได้ตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงินไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2559 จนถึงปี 2561 จะพบว่าระยะเวลาในการเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยไม่เกิน 19 วัน

สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ส่วนใหญ่เป็นสินค้าสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 98.30 ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท โดยมีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 24 - 31 วัน ในช่วงปี 2559 จนถึงสิ้นปี 2561

ตารางที่ 2.3: สินค้าคงเหลือ-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 59	ร้อยละ	31 ธ.ค. 60	ร้อยละ	31 ธ.ค. 61	ร้อยละ
วัตถุดิบคงเหลือ	25	0.75	26	0.64	33	0.68
งานระหว่างผลิต	16	0.47	16	0.39	20	0.42
สินค้าสำเร็จรูป						
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	2,922	87.35	3,688	90.61	4,736	98.30
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	23	0.69	28	0.69	40	0.83
-ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	119	3.56	93	2.29	131	2.72
-สินค้าสำเร็จรูปอื่น	16	0.48	11	0.27	12	0.25
-สินค้าระหว่างทาง	137	4.10	117	2.87	46	0.95
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	100	2.99	104	2.56	92	1.91
รวมสินค้าคงเหลือ	3,358	100.39	4,083	100.32	5,110	106.06
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ	(13)	(0.39)	(13)	(0.32)	(292)	(6.06)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	3,345	100.00	4,070	100.00	4,818	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีจำนวน 3,345 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 จำนวน 1,030 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ที่ปรับตัวลดลงต่ำกว่าปีก่อน

วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,070 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 725 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากตั้งแต่เดือน กุมภาพันธ์ ปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เริ่มเปิดให้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบเสรี และการบริหารระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อนมาก

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,818 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 748 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำค่าสินค้า, เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2.4 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	182	247	279
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	18	16	3
เงินมัดจำค่าสินค้า	13	-	-
เงินมัดจำค่าภาษีศุลกากร	182	60	138
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	59	-	-
อื่นๆ	44	53	46
รวม	498	376	466

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 498 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 160 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2558 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่เพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน จำนวน 106 ล้านบาท และเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย Super Gas ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 376 ล้านบาท ลดลง จำนวน 122 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2559 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่ลดลงจากบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน จำนวน 122 ล้านบาท และเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันลดลงจากบริษัทย่อย Super Gas ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาทและภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ของบริษัทเพิ่มขึ้น จำนวน 60 ล้านบาท

สำหรับงวดสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 466 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 90 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2560 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน จำนวน 78 ล้านบาท

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย สำหรับงวด สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีดังต่อไปนี้

	ประเทศที่ จดทะเบียน	ณ 31 ธ.ค. 2560		ณ 31 ธ.ค. 2561	
		สัดส่วนการถือ	ล้านบาท	สัดส่วนการถือ	ล้านบาท
		หุ้นร้อยละ		หุ้นร้อยละ	
<u>กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม</u>					
MSN	มาเลเซีย	30.00	328	41.10	513
AEPL	สิงคโปร์	30.00	1	41.10	2
MLIPP	เมียนมา	30.00	1,312	41.10	1,857
<u>กิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้า</u>					
SMD	เมียนมา	33.00	-	33.00	-
AIC	สิงคโปร์	33.00	-	33.00	-
TSM	มาเลเซีย	33.00	-	33.00	4
	รวม		1,641		2,376

เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนในบริษัท MLIPP ซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 1,677 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ และจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินโดยบริษัท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นของ 3 บริษัท คือ บริษัท MSN บริษัท AEPL และบริษัท MLIPP ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัท ซึ่งมีผลทำให้บริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560

ต่อมาในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัทย่อย SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนเพิ่มในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัทดังกล่าวข้างต้น ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 305.89 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มบริษัท โดยบริษัทย่อย SPW ได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นทั้งหมดให้แก่ผู้ขายแล้ว และได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 ดังนั้น สัดส่วนการถือหุ้นของ บริษัทย่อย SPW จะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 36.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัทดังกล่าว

และเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อย SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนเพิ่มในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัทดังกล่าวข้างต้น ในสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 262.07 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มบริษัท การจ่ายเงินลงทุนแบ่งออกเป็น 2 งวด คือ 1) บริษัทย่อย SPW จ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายจำนวน 2.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 62.18 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท MSN และ บริษัท AEPL ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2561 และ 2) บริษัทย่อย SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในส่วนที่เหลือจำนวน 5.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 199.89 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท MLIPP ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2561 ดังนั้น สัดส่วนการถือหุ้นของ บริษัทย่อย SPW จะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 41.10 ของ

ทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ในบริษัทดังกล่าว และได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2561

กิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าในประเทศไทยมา ในการลงทุนครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้ถือหุ้นใน 3 บริษัท คือ บริษัท SMD และ บริษัท TSM และ บริษัท AIC ในสัดส่วนร้อยละ 33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 0.80 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ

สินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ได้แก่ ที่ดิน อาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการก๊าซ LPG และอุปกรณ์เก็บก๊าซ LPG ถังก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG ยานพาหนะ และอื่นๆ

ตารางที่ 2.5 : รายละเอียดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61
1 ที่ดิน	2,403	2,399	3,219
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,553	3,283	3,138
3 คลัง สถานีบรรจุ และบริการก๊าซ และอุปกรณ์	1,473	1,452	1,455
4 เรือบรรทุกก๊าซ	2,771	2,933	3,105
5 ถังบรรจุก๊าซ	2,047	2,189	2,306
6 เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	1,100	948	892
7 เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	256	247	267
8 ยานพาหนะ	597	602	602
9 งานระหว่างก่อสร้าง	290	379	615
รวม	14,004	14,432	15,599
บวก มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน-สุทธิ	1,242	1,242	1,188
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่า	-	(28)	(121)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	15,246	15,646	16,666

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 486 ล้านบาท เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 1,915 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 238 ล้านบาท เพิ่มถังบรรจุก๊าซจำนวน 391 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 392 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 709 ล้านบาท) อีกทั้งมีการรับโอนสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจากบริษัทย่อย Far East จำนวน 137 ล้านบาทและมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,118 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 409 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์ลดลงจากปี 2559 จำนวน 86 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทที่มีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 1,538 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของถังบรรจุก๊าซจำนวน 354 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 937 ล้านบาทและยานพาหนะ 59 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 99 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 25 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,177 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 388 ล้านบาท และลดลงจากค่าเพื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEEC จำนวน 28 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 1,020 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทที่มีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 2,506 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 890 ล้านบาท และอาคารและสิ่งปลูกสร้างจำนวน 53 ล้านบาทและคลัง สถานีบริการแก๊สและอุปกรณ์เก็บแก๊สจำนวน 118 ล้านบาท และถังบรรจุก๊าซจำนวน 337 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 686 ล้านบาทและเครื่องจักรเครื่องมือในโรงงานและอุปกรณ์สำนักงานจำนวน 125 ล้านบาท และยานพาหนะ 51 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 246 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 56 ล้านบาท และลดลงจากการโอนสินทรัพย์ไปยังอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน 113 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,084 ล้านบาท และลดลงจากค่าเพื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEEC จำนวน 93 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 140 ล้านบาท

ค่าความนิยม

ตารางที่ 2.6 : รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย SEEC	22	-	-
บริษัทย่อย SingGas	137	137	137
บริษัทย่อย SuperGas	227	227	227
ค่าความนิยม	1,538	1,516	1,516

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม ณ สิ้นปี 2559 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,538 ล้านบาท และ ณ สิ้นปี 2560 – 2561 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,516 ล้านบาทลดลงจากปี 2559 จำนวน 22 ล้านบาท จากการตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าของบริษัทย่อย SEEC

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 2.7 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	18	74	37
เงินมัดจำ	28	17	19
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	60	113	140
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	102	233	86
เงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	860	97	-
ค่าใช้จ่ายรอตัดจ่าย	14	23	50
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	477	414	494
สิทธิการเช่า	66	45	25
อื่น ๆ	42	54	1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,667	1,070	852

ณ สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 673 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 860 ล้านบาทโดยเมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 บริษัท ย่อย SPW ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อจะลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,688.16 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ และจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินโดยบริษัท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้น 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท MSN และ บริษัท AEPL ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 2 บริษัท เพื่อกลุ่มกิจการจะสามารถดำเนินการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมแห่งหนึ่ง การจ่ายเงินลงทุนแบ่งออกเป็น 2 งวด คือ 1) บริษัทย่อย SPW จ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 860 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน บริษัท MSN และ บริษัท AEPL ซึ่งได้จ่ายแล้วในวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 และ 2) บริษัทย่อย SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในส่วนที่เหลือเมื่อบริษัทย่อย SPW ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของประเทศเมียนมา ให้เข้าเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และเป็นหนึ่งในผู้ร่วมลงทุนในบริษัทร่วมในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ การจ่ายเงินในงวดที่สองเสร็จสิ้นแล้วในปี พ.ศ. 2560 ในกรณีที่บริษัทย่อย SPW ไม่สามารถถือหุ้นในโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขาย บริษัทย่อย SPW มีสิทธิบอกเลิกสัญญาและสามารถเรียกคืนเงินที่จ่ายชำระทั้งจำนวนดังกล่าวข้างต้นได้ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงได้บันทึกการจ่ายเงินดังกล่าวเป็นเงินมัดจำสำหรับการลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559
- และมีรายการลดลงในระหว่างปีด้วยสาเหตุหลักจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ที่ลดลงจำนวน 87 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายล่วงหน้าที่ลดลง 65 ล้านบาท และค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าที่ลดลงจำนวน 22 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

ณ สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2559 จำนวน 597 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากกลุ่มกิจการจ่ายล่วงหน้าค่าทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มเพื่อลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัท MLIPP และ บริษัท MSN และ บริษัท AEPL ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 319 ล้านบาท
- ลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 860 ล้านบาท ซึ่งในระหว่างปีบริษัทได้จดทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัทและรับรู้เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2560 จำนวน 218 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- ลดลงจากเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์จำนวน 147 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างปีมีการโอนบัญชีเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ไปยัง บัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แล้ว
- และลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 97 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างปีได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในหุ้นเสร็จสิ้นจึงโอนบัญชีเงินมัดจำ สำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมไปยัง บัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 1,727 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.20 - 2.75 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 1,501 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.25 - 1.85 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์เพิ่มขึ้นเป็น 4,989 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.90 - 2.77 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซิทและตั๋วสัญญาใช้เงิน ของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจำนวน 3,088 ล้านบาท และจำนวน 400 ล้านบาท ตามลำดับ

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าในประเทศไทยส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 19-30 วัน

เจ้าหนี้การค้าต่างประเทศส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในต่างประเทศรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 20-30 วัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นเป็น 4,031 ล้านบาท บาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นเป็น 3,988 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ลดลงเป็น 3,515 ล้านบาท

เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ลดลงจากปีก่อนจำนวน 473 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้าที่มีการเปลี่ยนแปลงตามยอดสินค้าคงเหลือในแต่ละปี ซึ่งที่ผ่านมามีบริษัทและบริษัทย่อยมีการจ่ายชำระเงินค่าสินค้าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2559 จนถึงปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ประมาณ 15-27 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

เงินนำส่งกองทุนน้ำมันค้ำจาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทไม่มีรายการค้ำจายสำหรับเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเนื่องจากในปี 2558 รัฐบาลได้มีการเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดเก็บเงินกองทุนน้ำมัน โดยเปลี่ยนมากำหนดราคาก๊าซ LPG โดยรวมส่วนของเงินกองทุนน้ำมันเข้าไปในราคาซื้อแทน ทำให้ราคาของกลุ่มบริษัทซื้อจะสูงขึ้น

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

ตารางที่ 2.8: รายละเอียดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	486	583	1,349
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	886	1,453	963
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	1,372	2,036	2,312

สำหรับปี 2559 เพิ่มขึ้นจำนวน 705 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปีบริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินระยะยาวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศ จำนวน 31.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทได้เบิกเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 537 ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้านี้เป็นลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 35 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย ในระหว่างปีบริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินรวมเป็นจำนวน 540 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทรและมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 352 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 เพิ่มขึ้นจำนวน 664 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2560 บริษัทเบิกเงินกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่ากับ 543 ล้านบาท ซึ่งเงินกู้ดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมาเพื่อจ่ายชำระคืนเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในงวดที่ 2 โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้านี้เป็นการลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 142 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน รวมเป็นจำนวน 794 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 436 ล้านบาท

และสำหรับปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจำนวน 276 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2561 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 550 ล้านบาท เพื่อซื้อที่ดินสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 248 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน รวมเป็นจำนวน 467 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าคู่ต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 524 ล้านบาท

หุ้นกู้-สุทธิ

ตารางที่ 2.9 : รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61
หุ้นกู้			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	6,300	7,000	9,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(6)	(5)	(17)
หุ้นกู้-สุทธิ	6,294	6,995	8,983

ในระหว่างปี พ.ศ. 2561 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ค้ำประกันบางส่วน รวมมูลค่า 4,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาเสนอขายต่อหน่วยเท่ากับ 1,000 บาท โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน เพื่อนำเงินไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีกับสถาบันการเงิน และชำระคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดชำระ นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าว บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนหนี้สินที่มีการระดมเงินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่มบริษัทในแต่ละปี เป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ ดังตารางอัตราส่วนทางการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดข้างล่าง

หุ้นกู้ออกและเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	ทริสเรตติ้ง
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559	3 ปี	3,000	4.30%	BBB (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2560	3 ปี	2,000	3.95%	BBB (Stable)
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.03%	A (Stable)
ธันวาคม พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.85%	A (Stable)
รวม		9,000		

เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG

เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย บันทึกเป็นหนี้สินของบริษัทและจะจ่ายชำระคืนแก่ลูกค้า พร้อมทั้งบันทึกลดหนี้สินดังกล่าวเมื่อลูกค้านำใบเสร็จรับเงิน เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG และถังก๊าซ LPG คืนแก่บริษัท โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG จะมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามปริมาณถังก๊าซ LPG ใหม่ที่ลูกค้าได้วางเงินมัดจำเพิ่มขึ้นในแต่ละปี หักด้วยยอดเงินมัดจำที่ลดลงจากการที่ลูกค้านำใบเสร็จรับเงิน เงินมัดจำค่าถังและถังก๊าซ LPG มาคืน นอกจากนี้บริษัท และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะรับรู้เงินมัดจำเป็นรายได้ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (IFRS) ดังนั้นยอดเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัท และบริษัทย่อยจะเพิ่มขึ้นทุกปี โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4,627

ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 4,745 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 5,054 ล้านบาท ตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 9,800 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 25 ล้านบาท รายการหลักมาจากในปี 2559 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,119 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 46 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในระหว่างปี 2559 จำนวน 414 ล้าน จ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในระหว่างปี 2559 จำนวน 33 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่าเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 686 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 11,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 1,508 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2560 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 2,811 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 28 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2560 ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 781 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 10 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่าเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 567 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จำนวน 27 ล้านบาท

และส่วนของผู้อยู่หุ้น สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 10,129 ล้านบาท ลดลงจากปี 2560 จำนวน 1,179 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 871 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2561 ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 1,378 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย และบังคลาเทศ บริษัทต้องมีการแปลงค่าเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 642 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่าเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท และลดลงจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 4 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 14 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 2.10: รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	6.00	8.36	3.30
อัตรากำไรสุทธิ (%)	2.41	4.76	1.26
อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.89	26.90	8.11
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)*	0.97	0.95	1.63
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.91	1.78	2.53
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	6.95	11.26	5.38
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.81	1.27	0.28

อัตรากำไรขั้นต้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 6.00 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 8.36 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.36 จากปี 2559 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 3.30 มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงร้อยละ 5.06 จากปี 2560 ซึ่งเป็นผลมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

อัตรากำไรสุทธิ ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 2.41 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 4.76 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.35 จากปี 2559 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 1.26 ลดลงร้อยละ 3.50 จากปี 2560 ซึ่งสาเหตุหลักมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 11.89 สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 26.90 เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.01 จากปี 2559 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 8.11 ลดลงร้อยละ 18.79 จากปี 2560 ซึ่งเป็นผลของอัตรากำไรสุทธิที่ลดลงจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.97 สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.95 ลดลง 0.02 เท่าจากปี 2559 และสำหรับงวดปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 1.63 เพิ่มขึ้น 0.68 เท่าจากปี 2560 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากในระหว่างปีมีการเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นจำนวน 3,764 ล้านบาท และบริษัทได้มีการออกหุ้นกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 1,988 ล้านบาท

(* อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ข) และกลุ่มบริษัทก็สามารถรักษ้อัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด)

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 1.91 เท่า สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 1.78 เท่าลดลง 0.13 เท่าจากปี 2559 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 2.53 เท่าเพิ่มขึ้น 0.75 เท่าจากปี 2560 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี ซึ่งได้อธิบายไว้ในหัวข้อข้างต้น

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 6.95 เท่า สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 11.26 เท่าเพิ่มขึ้น 4.31 เท่าจากปี 2559 และสำหรับงวดปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 5.38 เท่าลดลง 5.88 เท่าจากปี 2560 ซึ่งมีผลจากกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนตามที่ได้อธิบายสาเหตุไว้ในหัวข้ออัตรากำไรสุทธิข้างต้น

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.81 เท่า สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 1.27 เท่าเพิ่มขึ้น 0.46 เท่า จากปี 2559 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 0.28 เท่าลดลง 0.99 เท่า จากปี 2560 สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 5,253 ล้านบาท จึงทำให้อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันลดลง ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทคาดว่า กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดเพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้นในอนาคต อีกทั้งการลงทุนใดๆ อันก่อให้เกิดภาระผูกพันและหนี้สินในอนาคต ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทมีการพิจารณาอย่างรอบคอบว่าการลงทุนดังกล่าวจะสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

ก) การจ่ายเงินปันผล

ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.45 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 827.04 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 459.47 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้วในวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2561 โดยกรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 70.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 735.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 35.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 367.50 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2561 และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 367.50 ล้านบาท คาดว่าจะจ่ายในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ลัคกี้แคเรีย จำกัด ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 7.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 49.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผล

ระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 21.00 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2561 และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 28.00 ล้านบาท คาดว่าจะจ่ายในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2562

ข) การออกหุ้นกู้

เมื่อวันที่ 25 - 29 มกราคม พ.ศ. 2562 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน รวมมูลค่า 3,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาเสนอขายต่อหน่วย 1,000 บาท มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน

ทริสเรตติ้งได้จัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ของบริษัทอยู่ที่ระดับ BBB+ (Stable) รายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกู้มีดังนี้

หุ้นกู้อายุ 3 ปี

ดอกเบี้ยคงที่

อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.10 ต่อปี

ค) การให้กู้ยืมเงินในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัทได้มีการทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จำนวน 4.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่ากับ 146.02 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.55 ต่อปี เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนภายในปี พ.ศ. 2563

ง) การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งจำนวน 4 ล้านหุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงิน 40 ล้านบาท เพื่อขอรับสิทธิ์การส่งเสริมการลงทุนสำหรับการดำเนินธุรกิจ โดยกลุ่มกิจการจะยังคงรักษาสัดส่วนในการลงทุนร้อยละ 100.00 ในบริษัทย่อยแห่งนั้น และบริษัทย่อยจะดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุนให้เสร็จสิ้นในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนบริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มเอเอส จำกัด ปี 2559 – ปี 2561 ของบริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ เท่ากับ 5.74 ล้านบาทและ 6.03 ล้านบาท และเท่ากับ 6.05 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย

ตารางที่ 2.11 : รายละเอียดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2559 - ปี 2561

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ		
	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	0.98	1.03	1.03	2.99	3.14	3.15
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	0.96	1.01	1.01	2.75	2.89	2.90
รวม	1.94	2.04	2.04	5.74	6.03	6.05