

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2561	นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
2562	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
2563	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2561 ถึงปี 2563

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และฐานะการเงินเฉพาะบริษัทและผลการดำเนินงานรวม และผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2561

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทย่อย

บริษัทรับรู้ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทสยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย) เพิ่มขึ้นจำนวน 129 ล้านบาท จากมูลค่าการลงทุนตามราคาทุนสุทธิจำนวน 159 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 ของปี 2561) และกลุ่มกิจการรับรู้ค่าเพื่อการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยดังกล่าวเพิ่มขึ้นจำนวน 93 ล้านบาท จากมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 234 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันเนื่องจากผลประกอบการของธุรกิจผลิตเอทานอลไม่เป็นไปตามแผนงานและได้หยุดดำเนินงานแล้ว (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 ของปี 2561)

ผู้บริหารรับรู้การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย) และการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยโดยประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ผู้บริหารได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ในบริษัทย่อยดังกล่าวสำหรับปี พ.ศ. 2561 สินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทย่อยนี้เป็นสินทรัพย์ประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในการประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนต้องอาศัยดุลยพินิจและข้อสมมุติฐานที่สำคัญของผู้บริหาร ได้แก่ ลักษณะสภาพการใช้งานของสินทรัพย์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะขายสินทรัพย์ได้ รวมถึงรายการของสินทรัพย์ทั้งหมดที่คาดว่าจะขายให้แก่บุคคลภายนอก ทั้งนี้ ผู้บริหารได้จัดเตรียมข้อมูลดังกล่าวให้แก่ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์

ผลการทดสอบการค้ำค้ำดังกล่าวของผู้บริหาร พบว่าค่าเผื่อการค้ำค้ำของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด และค่าเผื่อการค้ำค้ำของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยซึ่งมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 250 ล้านบาท และ 121 ล้านบาท ตามลำดับ ได้บันทึกไว้ในงบการเงินอย่างเพียงพอแล้ว

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2562

การประเมินการค้ำค้ำของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทรับรู้ค่าเผื่อการค้ำค้ำของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (“SEE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการเพิ่มเติมจำนวน 199 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เนื่องจากผลประกอบการของธุรกิจผลิตเอทานอลไม่เป็นไปตามแผนงาน และได้หยุดดำเนินงานแล้ว (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14.1 ของปี 2562)

ผู้บริหารรับรู้การค้ำค้ำของเงินลงทุนใน SEE โดยประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ผู้บริหารได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ใน SEE สำหรับปี พ.ศ. 2562 สินทรัพย์ที่สำคัญของ SEE ประกอบด้วยที่ดิน

ผู้ประเมินใช้วิธีการตลาดในการประเมินที่ดิน โดยใช้ดุลยพินิจในการเลือกราคาตลาดมาใช้ในการเทียบเคียงเพื่อกำหนดมูลค่ายุติธรรม

ผลการทดสอบการค้ำค้ำดังกล่าวของผู้บริหาร พบว่าค่าเผื่อการค้ำค้ำของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 499 ล้านบาท ได้บันทึกไว้ในงบการเงินอย่างเพียงพอแล้ว

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีการลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม โดยการลงทุนผ่านทางบริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ไทยพับลิกพอร์ต จำกัด (“TPP”) ซึ่งทำธุรกิจให้บริการคลังน้ำมันและท่าเรือรวมจำนวน 104,668,735 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.68 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว การซื้อหุ้นแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

- ส่วนแรกโอนหุ้นเมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2562 วันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 คิดเป็นร้อยละ 71.20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ในราคา 2,384 ล้านบาท โดยบริษัทย่อย SLNG จ่ายชำระเงินค่าหุ้นเป็นจำนวน 399 ล้านบาทและให้บริษัทออกตั๋วสัญญาใช้เงินล่วงหน้า (แสดงรวมเป็นเจ้าหนี้อื่น ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22) เพื่อจ่ายชำระส่วนที่เหลือจำนวน 1,985 ล้านบาทแทนบริษัทย่อย SLNG (ถ้าประกันด้วยเงินฝากธนาคาร ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9) ซึ่งอาวัลโดยธนาคารพาณิชย์มีกำหนดจ่ายชำระวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2563 และวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท TPP ถือเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ โดยมีสัดส่วนการลงทุนรวมร้อยละ 71.20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

- ส่วนที่สองคิดเป็นร้อยละ 28.48 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ในราคา 932 ล้านบาท บริษัทย่อย SLNG จ่ายเงินล่วงหน้าค่าหุ้นบางส่วนจำนวน 124 ล้านบาท (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20) แล้วในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 และจะจ่ายชำระส่วนที่เหลือจำนวน 808 ล้านบาทพร้อมกับการรับโอนหุ้นในเดือนมกราคม พ.ศ. 2563

เมื่อกลุ่มกิจการได้รับการโอนหุ้นทั้งหมดตามสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวข้างต้น จะทำให้กลุ่มกิจการถือหุ้นในบริษัทย่อย TPP สัดส่วนร้อยละ 99.68 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2563

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และผลกระทบต่อกลุ่มกิจการ

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับ เครื่องมือทางการเงิน (IFRS 9) และ สัญญาเช่า (IFRS 16) มาถือปฏิบัติ โดยผลกระทบที่เกิดจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวมาถือปฏิบัติ มีดังนี้

การวัดมูลค่าของอนุพันธ์ทางการเงิน (IFRS 9)

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาอนุพันธ์ทางการเงินที่ไม่เคยรับรู้ในงบการเงินในอดีต โดยอนุพันธ์ทางการเงินดังกล่าวจะต้องวัดมูลค่าใหม่ตามวิธีมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน กลุ่มกิจการรับรู้ผลกระทบของรายการปรับปรุงสะสม ในงบแสดงฐานะการเงินรวมจำนวน 63 ล้านบาท และงบแสดงฐานะทางการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 2 ล้านบาท (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5 (5.1.2) เรื่องการวัดมูลค่าของอนุพันธ์ทางการเงิน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ในงบแสดงฐานะทางการเงินของกลุ่มกิจการมีสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 38 ล้านบาท และหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 5 ล้านบาท โดยกลุ่มกิจการจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมไปยังงบกำไรขาดทุน ซึ่งในปี พ.ศ. 2563 การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมขาดทุน จำนวน 30 ล้านบาท และงบแสดงฐานะทางการเงินเฉพาะกิจการมีหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 1 ล้านบาท การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมขาดทุน จำนวน 1 ล้านบาท

สัญญาเช่า (IFRS 16)

หนี้สินตามสัญญาเช่า: กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าที่ได้เคยถูกจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (TAS 17) เรื่อง สัญญาเช่า ทั้งนี้ หนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่นำ IFRS 16 มาถือปฏิบัติดังกล่าวจะรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินที่จะต้องชำระ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่ม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่มถ่วงน้ำหนักที่กลุ่มกิจการนำมาใช้ในการคิดลดดังกล่าว คือ ร้อยละ 2.25 ถึงร้อยละ 4.65

สินทรัพย์สิทธิการใช้: กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ด้วยจำนวนเดียวกับหนี้สินตามสัญญาเช่า ปรับปรุงด้วยยอดยกมาของจำนวนเงินค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า หรือ ค่าเช่าค้างชำระที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5 (5.2) เรื่องสัญญาเช่า)

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการปรับปรุงรายการที่รับรู้ในงบการเงินเป็นครั้งแรก โดยรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ในงบการเงินรวมจำนวน 1,067 ล้านบาท และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 240 ล้านบาท และรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าในงบการเงินรวมจำนวน 563 ล้านบาท และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 136 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์สิทธิการใช้ในงบการเงินรวมจำนวน 1,087 ล้านบาท และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 213 ล้านบาท และหนี้สินตามสัญญาเช่าคงเหลือในงบการเงินรวมจำนวน 578 ล้านบาท และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 117 ล้านบาท

ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,848,742	7.96	2,500,026	6.03	2,975,491	7.19
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	-	-	1,185,029	2.86	-	-
เงินลงทุนระยะสั้น	132,959	0.37	100,753	0.24	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน					94,916	0.23
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น - สุทธิ	5,444,878	15.21	5,290,548	12.77	3,959,933	9.57
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,817,783	13.46	4,854,580	11.72	5,303,873	12.81
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	466,000	1.30	202,512	0.49	161,390	0.39
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	13,710,362	38.30	14,133,448	34.11	12,495,603	30.19
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,375,577	6.63	1,800,594	4.35	2,029,884	4.90
เงินลงทุนในการร่วมค้า	107,513	0.30	71,530	0.17	62,682	0.15
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	133,433	0.37	963,221	2.32	867,337	2.10
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน - สุทธิ	127,815	0.36	167,705	0.40	167,053	0.40
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	16,666,294	46.55	20,259,847	48.89	21,127,810	51.05
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	-	-	-	-	1,086,626	2.63
ค่าความนิยม - สุทธิ	1,516,111	4.23	2,723,956	6.57	2,723,956	6.58
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ	72,690	0.20	73,464	0.18	69,306	0.17
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	38,177	0.09
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	242,374	0.68	107,002	0.26	60,524	0.15
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	852,271	2.38	1,138,407	2.75	658,860	1.59
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	22,094,078	61.70	27,305,726	65.89	28,892,215	69.81
รวมสินทรัพย์	35,804,440	100.00	41,439,174	100.00	41,387,818	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน - สุทธิ	4,988,585	13.93	4,838,846	11.68	3,363,434	8.13
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,514,764	9.82	7,094,759	17.12	4,313,307	10.42
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ					48,818	0.12
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,349,030	3.77	875,260	2.11	968,204	2.34
ส่วนของหุ้นกู้ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	2,999,800	8.38	1,999,898	4.83	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	110,351	0.31	142,349	0.34	218,933	0.53
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	140,145	0.39	77,466	0.19	73,125	0.18
รวมหนี้สินหมุนเวียน	13,102,675	36.60	15,028,578	36.27	8,985,821	21.72
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	-	-	-	-	529,381	1.28
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	4,499	0.01
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	963,399	2.69	1,259,937	3.04	1,556,099	3.76
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	0.01	3,000	0.01	-	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	5,983,201	16.71	6,977,455	16.84	10,970,316	26.51
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าแฉะ	5,054,053	14.12	5,218,712	12.59	5,494,113	13.27
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	166,127	0.46	274,157	0.66	279,917	0.68
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	340,972	0.95	687,872	1.66	614,793	1.48
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	62,202	0.17	100,957	0.24	89,344	0.21
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	12,572,954	35.11	14,522,090	35.04	19,538,462	47.20
รวมหนี้สิน	25,675,629	71.71	29,550,668	71.31	28,524,283	68.92

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
ส่วนของเจ้าของ						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญจำนวน 1,837,863,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท						
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
หุ้นสามัญ จำนวน 918,931,500 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)	918,932	2.57	918,932	2.22	918,932	2.22
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญจำนวน 1,837,863,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท						
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
หุ้นสามัญ จำนวน 918,931,500 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)	918,932	2.57	918,932	2.22	918,932	2.22
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	5.23	1,874,482	4.52	1,874,482	4.53
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สำรองตามกฎหมาย	162,089	0.45	162,089	0.39	162,089	0.39
- สำรองอื่น	-	-	-	-	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร	7,722,361	21.57	8,510,351	20.54	10,001,974	24.17
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(691,188)	(1.93)	(385,479)	(0.93)	(487,500)	(1.18)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	9,986,676	27.89	11,080,375	26.74	12,469,977	30.13
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	142,135	0.40	808,131	1.95	393,558	0.95
รวมส่วนของเจ้าของ	10,128,811	28.29	11,888,506	28.69	12,863,535	31.08
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ	35,804,440	100.00	41,439,174	100.00	41,387,818	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>						
รายได้จากการขาย	68,263,970	98.79	66,834,447	99.10	54,518,591	97.98
รายได้จากการขนส่ง	249,074	0.36	228,138	0.34	286,710	0.52
รายได้จากการให้บริการ	9,438	0.01	13,970	0.02	318,308	0.57
<u>รายได้อื่น</u>						
รายได้เงินปันผล	3,599	0.01	3,367	0.00	2,880	0.01
รายได้อื่น	577,455	0.83	361,878	0.54	514,834	0.92
รวมรายได้	69,103,536	100.00	67,441,800	100.00	55,641,323	100.00
<u>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</u>						
ต้นทุนขายและบริการ	(66,061,607)	(95.60)	(63,656,266)	(94.39)	(51,155,514)	(91.94)
ต้นทุนขนส่ง	(200,442)	(0.29)	(169,573)	(0.25)	(207,341)	(0.37)
ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	(1,505,191)	(2.18)	(1,484,627)	(2.20)	(1,392,455)	(2.50)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าอนุพันธ์ทางการเงิน-สุทธิ	-	-	-	-	(29,786)	(0.05)
รวมค่าใช้จ่าย	(67,767,240)	(98.07)	(65,310,466)	(96.84)	(52,785,096)	(94.86)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	177,649	0.26	176,973	0.26	191,082	0.34
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	1,513,945	2.19	2,308,307	3.42	3,047,309	5.48
ต้นทุนทางการเงิน	(492,864)	(0.71)	(578,918)	(0.86)	(626,281)	(1.13)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(151,359)	(0.22)	(307,356)	(0.45)	(320,590)	(0.57)
กำไรสุทธิสำหรับปี	869,722	1.26	1,422,033	2.11	2,100,438	3.78
<u>การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)</u>						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	871,184	1.26	1,359,917	2.02	2,061,838	3.71
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1,462)	(0.00)	62,116	0.09	38,600	0.07
กำไรสุทธิสำหรับปี	869,722	1.26	1,422,033	2.11	2,100,438	3.78

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
กำไรสุทธิสำหรับปี	869,722	1.26	1,422,033	2.11	2,100,438	3.78
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี						
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	(25,710)	(0.04)	-	-
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	5,142	0.01	-	-
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- กลับรายการส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	(463)	(0.00)	1,458,640	2.16	-	-
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการตีราคาที่ดิน	93	0.00	(291,728)	(0.43)	-	-
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(34,005)	(0.05)	(27,141)	(0.04)	22,248	0.04
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการแปลงค่าทางการเงิน	(614,978)	(0.89)	(702,965)	(1.04)	342,807	0.61
รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี	(649,353)	(0.94)	416,238	0.62	365,055	0.65
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	220,369	0.32	1,838,271	2.73	2,465,493	4.43
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	229,451	0.33	1,769,815	2.63	2,422,737	4.35
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(9,082)	(0.01)	68,456	0.10	42,756	0.08
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	220,369	0.32	1,838,271	2.73	2,465,493	4.43

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,021,081	1,729,389	2,421,028
รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	1,083,738	956,345	1,107,454
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	153,005
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	53,812	50,272	19,120
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	(33,535)	33,881	(135,738)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนระยะสั้น	34	(1,394)	4,617
ขาดทุน(กำไร)จากการวัดมูลค่าอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	29,786
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(191,966)	(196,561)	(232,358)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	14,317	19,588	41,276
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	-	-	(40,519)
ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ (กลับรายการ)	166	250	(13,949)
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้า(กลับรายการ)	278,665	(278,401)	25,885
ค่าเผื่อลดมูลค่าของอุปกรณ์	93,000	-	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนระยะสั้น	(3,599)	(3,367)	(2,880)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	17,117	74,610	17,369
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	43,549	97,616	(62)
ดอกเบี้ยรับ	(16,822)	(26,161)	(21,649)
ต้นทุนทางการเงิน	492,864	578,918	626,281
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	2,852,421	3,034,985	3,998,666
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
-ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,569,478)	17,599	1,377,030
-สินค้าคงเหลือ	(1,175,915)	88,951	(356,906)
-สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(79,824)	277,398	54,449
-สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(55,091)	7,679	17,224
-เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(560,224)	1,297,148	(1,563,115)
-หนี้สินหมุนเวียนอื่น	47,366	(71,499)	(9,278)
-เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าแ้งแก๊ส	309,173	164,658	275,402
-หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	43,725	35,546	(11,067)
-จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(6,874)	(20,909)	(17,434)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	(194,721)	4,831,556	3,764,971
-จ่ายดอกเบี้ย	(486,675)	(569,697)	(600,574)
-จ่ายภาษีเงินได้	(445,392)	(284,883)	(301,637)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	(1,126,788)	3,976,976	2,862,760

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	(33,600)	33,600	1,220
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	14,983	104,844
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(112,790)	(82,983)	(24,899)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(503,053)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(124,000)	(5,000)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	(21,091)	-	-
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	-	(1,185,029)	1,185,029
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(2,309,434)	(2,004,997)	(1,837,835)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออาคาร และอุปกรณ์	(61,080)	(212,881)	(90,881)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าสำหรับสินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	(77,982)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	89,487	277,172	398,285
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(163)	(3,938)	(8,721)
เงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อบริษัทย่อย	-	(429,873)	(1,202,245)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	16,029	29,792	21,444
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนระยะสั้น	3,599	3,367	2,880
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	-	880	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,932,096)	(3,683,907)	(1,533,861)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายเงินคืนเงินต้นของหนี้สินสัญญาเช่า	-	-	(58,236)
เงินสดจ่ายชำระค่าหุ้นของบริษัทย่อยให้แก่อำนาจส่วนใหญ่ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	(807,874)
เงินสดรับ(จ่าย)จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	3,490,962	160,750	(1,650,234)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,015,981	1,391,918	1,296,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(771,637)	(1,624,850)	(965,331)
เงินสดจ่ายชำระคืนหนี้กู้	(2,000,000)	(3,000,000)	(2,000,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	3,982,813	2,984,560	3,979,430
เงินสดรับค่าหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,525	-	-
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(20,466)	-	-
จ่ายเงินปันผล	(1,381,426)	(554,393)	(646,070)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	4,317,752	(642,015)	(852,315)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	258,868	(348,946)	476,584
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	2,590,205	2,848,742	2,500,025
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	(331)	229	(1,118)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	2,848,742	2,500,025	2,975,491

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.05	0.94	1.39
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.64	0.52	0.78
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	(0.10)	0.28	0.24
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	19.65	14.04	12.08
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	18.58	25.64	29.80
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	14.87	13.10	10.59
- ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	24.55	27.48	33.99
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	24.07	18.67	12.99
- ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	15.16	19.28	27.71
- วงจรเงินสด (วัน)	27.97	33.84	36.08
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
- อัตรากำไรขั้นต้น (%)	3.30	4.85	6.82
- อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน (%)	2.21	3.44	5.53
- อัตรากำไรอื่น (%) ⁽¹⁾	0.84	0.54	0.93
- อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%) ⁽²⁾	(74.43)	172.29	93.94
- อัตรากำไรสุทธิ (%)	1.26	2.11	3.77
- อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	8.11	12.92	16.97
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	2.59	3.68	5.07
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	12.31	12.75	15.70
- อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	2.06	1.75	1.34
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.53	2.49	2.22
- อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) ⁽³⁾	1.61	1.34	1.31
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า) ⁽⁴⁾	(2.32)	6.98	4.77
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า) ⁽⁵⁾	(0.17)	0.54	0.39
- อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	158.84	38.99	30.76
ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)			
- มูลค่าหุ้นตามบัญชี	5.43	6.03	6.79
- กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น	0.47	0.74	1.12

หมายเหตุ

- ⁽¹⁾ อัตรากำไรอื่น คำนวณจากกำไรที่ไม่ได้จากการดำเนินงาน (รายได้เงินปันผล และรายได้อื่น) / รายได้รวม
- ⁽²⁾ อัตราสัดส่วนเงินสดต่อการทำกำไร คำนวณจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน / กำไรจากการดำเนินงาน (EBIT)
- ⁽³⁾ อัตราสัดส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ (หนี้สิน ไม่รวม เงินมัดจำถึง และ หนี้สินตามสัญญาเช่า)
- ⁽⁴⁾ อัตราสัดส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน) คำนวณจากผลรวมของกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน / ดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมดำเนินงาน ดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมลงทุน และดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมจัดหาเงิน
- ⁽⁵⁾ อัตราสัดส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ตามเกณฑ์เงินสด คำนวณจากกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน / (การจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม รายจ่ายในการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และการจ่ายเงินปันผล)

3.2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวมและฐานะการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย (“กลุ่มกิจการ”) สำหรับปี 2563 และเปรียบเทียบกับปี 2562 และปี 2561 ตามลำดับ

1. ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้ของกลุ่มกิจการส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขาย (ซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นๆ และการจำหน่ายถังแก๊ส LPG และผลิตภัณฑ์อื่นๆ) คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปี ย้อนหลังตั้งแต่ปี 2561-2563 เท่ากับ ร้อยละ 99 ของรายได้รวม รายได้รวมของกลุ่มกิจการเพิ่มขึ้นจาก 69,104 ล้านบาทในปี 2561 เป็น 67,442 ล้านบาทในปี 2562 และลดลงเป็น 55,641 ล้านบาท รายได้รวมของกลุ่มกิจการลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนราคาก๊าซเฉลี่ย LPG โดยรวม สำหรับปี 2563 และปี 2562 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 400 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 438 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตันตามลำดับ

(1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

- (1) รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย
- (2) รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นๆ
- (3) รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG
- (4) รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

ตารางที่ 1.1: รายได้จากการขายของกลุ่มกิจการตั้งแต่ปี 2561 - 2563

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2561		ปี 2562		ปี 2563	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	66,929	98.05	65,210	97.57	53,008	97.23
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นๆ	711	1.04	684	1.02	516	0.95
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	-	-	9	0.01	164	0.30
รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG	-	-	9	0.01	164	0.30
รายได้จากการขายอื่นๆ	624	0.91	931	1.40	831	1.52
รวมรายได้จากการขาย	68,264	100.00	66,834	100.00	54,519	100.00

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของกลุ่มกิจการ ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2561 - ปี 2563 กว่าร้อยละ 98 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียซึ่งกลุ่มกิจการได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนจำหน่ายของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุถังแก๊ส LPG ขายให้กับลูกค้าและจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์เป็นต้น

สำหรับปี 2562 รายได้จากการขายเป็นจำนวนเงิน 66,834 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,430 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.09 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 68,264 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2563 รายได้จากการขายเป็นจำนวนเงิน 54,519 ล้านบาท ลดลงจำนวน 12,315 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.43 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 66,834 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 1.2: โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของกลุ่มกิจการ ตามลักษณะประเภทลูกค้า และช่องทางจัดจำหน่ายปี 2561 - 2563

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2561		ปี 2562		ปี 2563	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	11,464	17.41	11,420	17.78	8,606	16.49
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	4,355	6.61	4,327	6.74	2,878	5.52
ลูกค้าที่นำไปใช้ในอุตสาหกรรม	2,709	4.11	2,744	4.27	2,100	4.03
ลูกค้าต่างประเทศ	47,330	71.87	45,728	71.21	38,587	73.96
รวม	65,858	100.00	64,219	100.00	52,171	100.00

รายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับปี 2562 กลุ่มกิจการมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 64,219 ล้านบาทลดลงจำนวน 1,639 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.49 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2561 จำนวน 65,858 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) โดยเฉลี่ยมีราคาต่ำกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อนในงวดเดียวกันโดยราคาก๊าซ LPG โดยรวมของปี 2562 และงวดเดียวกันของปี 2561 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 438 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

สำหรับปี 2563 กลุ่มกิจการมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 52,171 ล้านบาทลดลงจำนวน 12,048 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.76 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2562 จำนวน 64,219 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) โดยเฉลี่ยมีราคาต่ำกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อนในงวดเดียวกันโดยราคาก๊าซ LPG โดยรวมของปี 2563 และงวดเดียวกันของปี 2562 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 400 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 438 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

รายได้จากการขายแอมโมเนีย

สำหรับปี 2562 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 991 ล้านบาทลดลงจำนวน 80 ล้านบาทหรือร้อยละ 7.47 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,071 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารามีราคาลดลง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลง ตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2563 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 837 ล้านบาทลดลงจำนวน 154 ล้านบาทหรือร้อยละ 15.54 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 991 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารามีราคาลดลง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลง ตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลนท น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อย UGP คิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มกิจการ

สำหรับปี 2562 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 684 ล้านบาท ลดลงจำนวน 27 ล้านบาทหรือร้อยละ 3.80 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 711 ล้านบาทเป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

สำหรับปี 2563 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 516 ล้านบาท ลดลงจำนวน 168 ล้านบาทหรือร้อยละ 24.56 เมื่อเทียบกับปี 2562 จำนวน 684 ล้านบาทเป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

สำหรับปี 2562 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 307 ล้านบาทหรือร้อยละ 49.20 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 624 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีการขายจำนวนสาขาสถานีบริการน้ำมันเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2563 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ แบ่งเป็นรายได้จากการขายอื่นๆ จำนวน 831 ล้านบาท ลดลงจำนวน 100 ล้านบาทหรือร้อยละ 10.74 เมื่อเทียบกับปี 2562 จำนวน 931 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW เป็นส่วนใหญ่อันเกิดจากผลกระทบมาตรการป้องกัน COVID-19 เมื่อเทียบกับปีก่อน และรายได้จากการขายถังก๊าซ LPG จำนวน 164 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 155 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,722.22 สาเหตุหลักมาจากในระหว่างปี 2563 บริษัทย่อย SQS มีการลงทุนใน บริษัท ชื่นศิริ จำกัด (“Linh”) ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 69.69 ถือเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ บริษัท Linh ทำธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวทำให้กลุ่มกิจการมีรายได้เพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายถังก๊าซทั้งในประเทศและต่างประเทศจากฐานลูกค้าของบริษัท Linh

(2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR (ขนส่งทางรถ) และ SLM(ขนส่งทางเรือ) ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้งกลุ่มกิจการและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดยรายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2561 เท่ากับจำนวน 249 ล้านบาท ลดลงเป็นจำนวน 228 ล้านบาทในปี 2562 และเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 287 ล้านบาทในปี 2563

ตารางที่ 1.3: รายได้การขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2561 - 2563

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2561		ปี 2562		ปี 2563	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าภายนอกกลุ่ม						
รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์	91	36.55	93	40.79	83	28.92
รายได้ค่าขนส่งทางเรือ	158	63.45	135	59.21	204	71.08
รวมรายได้ค่าขนส่ง	249	100.00	228	100.00	287	100.00

รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

สำหรับปี 2562 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 93 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.20 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 91 ล้านบาทเนื่องจากการขนส่งให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2563 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 83 ล้านบาท ลดลงจำนวน 10 ล้านบาทหรือร้อยละ 10.75 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 93 ล้านบาทเนื่องจากการเน้นการขนส่งให้แก่กลุ่มกิจการในประเทศเป็นส่วนใหญ่

รายได้ค่าขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดยให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ สำหรับปี 2562 รายได้ขนส่งทางเรือมีจำนวน 135 ล้านบาทลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 14.56 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 158 ล้านบาทสาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG โดยเน้นการขนส่งให้แก่กลุ่มกิจการทั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

สำหรับปี 2563 รายได้ขนส่งทางเรือมีจำนวน 204 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 69 ล้านบาทหรือร้อยละ 51.11 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 135 ล้านบาทสาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

(3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านท่า รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถึงเก็บสารองก๊าซ LPG และรายได้จากธุรกิจให้บริการคลังน้ำมันและอื่นๆ

สำหรับปี 2562 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มกิจการมีจำนวน 14 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 55.56 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 มีจำนวน 9 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มกิจการมีรายได้ให้บริการผ่านท่า รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2563 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มกิจการมีจำนวน 318 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 304 ล้านบาทหรือร้อยละ 2,171.43 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 มีจำนวน 14 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLNG ได้มีการลงทุนในบริษัท สยามแทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (“STT”) (ชื่อเดิม “บริษัท ไทยพบลิกพอร์ต จำกัด”) ตั้งแต่ปลายปี 2562 และบริษัท STT ถือเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ บริษัท STT ทำธุรกิจให้บริการคลังน้ำมันและท่าเรือรายได้จากการให้บริการคลังน้ำมัน จำนวน 289 ล้านบาท

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

สำหรับปี 2562 รายได้อื่นของกลุ่มกิจการมีจำนวน 363 ล้านบาท ลดลงจำนวน 215 ล้านบาทหรือร้อยละ 37.20 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 578 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 56 ล้านบาท และกำไรจากการขายทรัพย์สินของกลุ่มกิจการจำนวน 37 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 รายได้อื่นของกลุ่มกิจการมีจำนวน 514 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 151 ล้านบาทหรือร้อยละ 41.60 เมื่อเทียบกับปี 2562 จำนวน 363 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีกำไรจากการขายทรัพย์สินจำนวน 136 ล้านบาทและมีกำไรจากการซื้อธุรกิจจำนวน 41 ล้านบาท

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายและบริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายและบริการ และขนส่งของกลุ่มกิจการ สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนขนส่ง

(1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นต้นทุนขายถังก๊าซ LPG ตีครยนต์ ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ และต้นทุนให้บริการคลังน้ำมันและอื่นๆ

ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของกลุ่มกิจการสำหรับปี 2562 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของกลุ่มกิจการมีจำนวน 62,246 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,674 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.12 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 64,920 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ปรับตัวลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ต้นทุนขายและบริการผันแปรตามราคาก๊าซที่ลดลง ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้จากการขาย

สำหรับปี 2563 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของกลุ่มกิจการมีจำนวน 49,636 ล้านบาท ลดลงจำนวน 12,610 ล้านบาทหรือร้อยละ 20.26 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 62,246 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ปรับตัวลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ต้นทุนขายและบริการผันแปรตามราคาก๊าซที่ลดลง ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้จากการขาย

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นของกลุ่มกิจการสำหรับปี 2562 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 499 ล้านบาท ลดลงจำนวน 30 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.67 เมื่อเทียบกับปี 2561 มีจำนวน 529 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนที่ของกลุ่มกิจการที่ยังคงลดลงตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2563 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 349 ล้านบาท ลดลงจำนวน 150 ล้านบาทหรือร้อยละ 30.06 เมื่อเทียบกับปี 2562 มีจำนวน 499 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนที่ของกลุ่มกิจการที่ยังคงลดลงตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆของกลุ่มกิจการสำหรับปี 2562 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 902 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 289 ล้านบาทหรือร้อยละ 47.15 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 613 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ที่ผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

สำหรับปี 2563 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ แบ่งเป็นต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 836 ล้านบาท ลดลงจำนวน 66 ล้านบาทหรือร้อยละ 7.32 เมื่อเทียบกับปี 2562 จำนวน 902 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ที่ผันแปรตามปริมาณการขายที่ลดลงตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ และต้นทุนผลิตถังแก๊สจำนวน 164 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 155 ล้านบาทหรือร้อยละ 1,722.22 สาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายถังแก๊สของบริษัทย่อยทางอ้อม (“Linh”) ของกลุ่มกิจการตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG ข้างต้น

ต้นทุนบริการของกลุ่มกิจการสำหรับปี 2563 รายการหลักมาจากการให้บริการคลังน้ำมันซึ่งบริษัทย่อย SLNG ได้ลงทุนในบริษัท STT ตั้งแต่ปลายปี 2562 (ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการให้บริการ) จึงทำให้ต้นทุนบริการเพิ่มขึ้นจำนวน 171 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2562

(2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่งประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือค่าเสื่อมราคาค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งในงบการเงินรวมแสดงเฉพาะส่วนที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น

ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2561 มีจำนวน 200 ล้านบาท และลดลงเป็นจำนวน 170 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 207 ล้านบาทในปี 2562 และ 2563 ตามลำดับ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนขนส่งทางเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 71 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.43 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 70 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 66 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 7.04 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 71 ล้านบาท เนื่องจากการปรับตัวลดลงตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้ขนส่งทางรถยนต์

ต้นทุนขนส่งทางเรือ

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 99 ล้านบาท ลดลงจำนวน 31 ล้านบาทหรือร้อยละ 23.85 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 130 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่เน้นให้บริการแก่กลุ่มกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

สำหรับปี 2563 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 141 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 42 ล้านบาทหรือร้อยละ 42.42 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 99 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

(3) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของกลุ่มกิจการประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนและสิทธิประโยชน์ ค่าสาธารณูปโภคและอื่นๆ

สำหรับปี 2562 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,485 ล้านบาท ลดลงจำนวน 20 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.33 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,505 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,392 ล้านบาท ลดลงจำนวน 93 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.26 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 จำนวน 1,485 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลขาดทุนจากการขายสิทธิประโยชน์จำนวน 45 ล้านบาทและค่าใช้จ่ายในการขายจำนวน 13 ล้านบาท

(4) ขาดทุนจากการวัดมูลค่าอนุพันธ์ทางการเงิน

ในระหว่างปี 2563 กลุ่มกิจการรับรู้ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าอนุพันธ์ทางการเงินที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เป็นจำนวน 29.79 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ (IFRS 9 เครื่องมือทางการเงิน) ที่เริ่มบังคับใช้ตั้งแต่เดือน มกราคม ปี 2563 จึงเป็นผลให้กลุ่มกิจการต้องรับรู้ค่าใช้จ่ายสูงขึ้นกว่าวงเดียวกันของปีก่อน

(5) ดัชนีทางการเงิน

สำหรับปี 2562 กลุ่มกิจการมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 579 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 86 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.44 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 493 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นเงินทุนในการซื้อทรัพย์สินและการลงทุนเพื่อการขยายธุรกิจของกลุ่มกิจการ

สำหรับปี 2563 กลุ่มกิจการมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 626 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 47 ล้านบาทหรือร้อยละ 8.12 เมื่อเทียบกับปี 2562 จำนวน 579 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากดอกเบี้ยจากหนี้สินตามสัญญาเช่า ซึ่งเป็นผลมาจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ (IFRS 16 สัญญาเช่า) ที่เริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ปี 2563 จำนวน 24 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ในไตรมาส 1 เพื่อใช้สำหรับลงทุนในหุ้นของบริษัท สยาม แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด(ชื่อเดิม “บริษัท ไทยพีปิลิกพอร์ต จำกัด”)

กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

กำไรขั้นต้นรวมของกลุ่มกิจการสำหรับปี 2562 กลุ่มกิจการมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,251 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 991 ล้านบาทหรือร้อยละ 43.85 จากปี 2561 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,260 ล้านบาทอีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มกิจการเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 4.85 เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 3.30 เป็นผลมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายต่อลดลงโดยรวมลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2563 กลุ่มกิจการมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,761 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 510 ล้านบาทหรือร้อยละ 15.69 จากปี 2562 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,251 ล้านบาทอีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มกิจการเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 6.82 เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 4.85 เป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2563 ทำให้ต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายต่อลดลงโดยรวมลดลงและมีผลให้กำไรขั้นต้นสำหรับปีสูงกว่าปีก่อน

สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน(กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ต่อรายได้จากการขายสุทธิ) ของกลุ่มกิจการในปี 2561 มีกำไรจำนวน 1,514 ล้านบาท และในปี 2562 มีกำไรจำนวน 2,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 794 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 มีกำไรจำนวน 3,047 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 739 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2562 หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้จากการขาย บริการ และขนส่ง เท่ากับร้อยละ 2.21 ร้อยละ 3.44 และร้อยละ 5.53 ในปี 2561 - ปี 2563 ตามลำดับ

สำหรับกำไรสุทธิของกลุ่มกิจการในปี 2562 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,422 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 552 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของปี 2561จำนวน 870 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มกิจการในประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงจากราคาก๊าซที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2561 ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้

สำหรับปี 2563 มีกำไรสุทธิจำนวน 2,100 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 678 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของปี 2562 จำนวน 1,422 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นจากกลุ่มกิจการทั้งในและต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงจากรายได้ที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2562 ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้กลุ่มกิจการมีอัตราส่วนกำไรสุทธิต่อรายได้รวม คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ 1.26 ร้อยละ 2.11 และร้อยละ 3.77ในปี 2561- ปี 2563 ตามลำดับ

2. ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อย (“กลุ่มกิจการ”) มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาเท่ากับ 35,804 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และเท่ากับ 41,439 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และเท่ากับ 41,388 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 69.81 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูง เพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 30.19 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

ตารางที่ 2.1: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ ของกลุ่มกิจการ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 61		ณ 31 ธ.ค. 62		ณ 31 ธ.ค. 63	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	4,242	77.91	4,819	91.08	3,517	88.81
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	20	0.37	32	0.61	17	0.43
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	230	4.22	202	3.82	129	3.26
เงินทดรองจ่าย	164	3.01	99	1.87	58	1.46
ลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการ	783	14.38	115	2.17	232	5.86
ลูกหนี้อื่น	6	0.11	24	0.45	7	0.18
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิ	5,445	100.00	5,291	100.00	3,960	100.00

จากตารางที่ 2.1 พบว่าลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 1,383 ล้านบาท เมื่อเทียบกับณ สิ้นปี 2560 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในต่างประเทศที่มีปริมาณการขายในช่วงปลายงวดที่เพิ่มขึ้นมากกว่าปีก่อน และเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่สูงกว่าปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีสูงกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้ค้างเพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 154 ล้านบาท เมื่อเทียบกับณ สิ้นปี 2561 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการของบริษัท และบริษัทย่อยลดลงจำนวน 668 ล้านบาท จากการรับชำระในระหว่างปี และเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้การค้า-สุทธิจำนวน 577 ล้านบาท จากบริษัทย่อยในต่างประเทศที่มีการขายสินค้าในช่วงปลายปีสูงกว่าปีก่อน

สำหรับปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 1,331 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2562 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในประเทศที่ลดลงจากผลกระทบบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้ค้างลดลง

ตารางที่ 2.2 : ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระตามกลุ่มกิจการได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 61		ณ 31 ธ.ค. 62		ณ 31 ธ.ค. 63	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	3,550	82.50	3,878	74.61	2,602	67.03
เกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	315	7.32	596	11.47	477	12.29
- มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	364	8.46	216	4.15	354	9.12
- เกินกว่า 12 เดือน	74	1.72	508	9.77	449	11.56
รวมลูกหนี้การค้า	4,303	100.00	5,198	100.00	3,882	100.00
หัก ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(61)	(1.42)	(379)	(7.29)	(365)	(9.40)
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิ	4,242	98.58	4,819	92.71	3,517	90.60

จากตารางที่ 2.2 พบว่าลูกหนี้การค้าของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ เฉลี่ยร้อยละ 67.03 ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 12.29 มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 9.12 และเกินกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 11.56 ของลูกหนี้การค้ากิจการอื่นรวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุเกินกว่า 12 เดือน กลุ่มกิจการได้ตั้งสำรองค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้กลุ่มกิจการมีนโยบายการตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงินไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของกลุ่มกิจการในช่วงปี 2561 จนถึงปี 2563 จะพบว่าระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 19 - 30 วัน

สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ส่วนใหญ่เป็นสินค้าสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 78.51 ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของกลุ่มกิจการโดยมีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 24 - 34 วัน ในช่วงปี 2561 จนถึงสิ้นปี 2563

ตารางที่ 2.3: สินค้าคงเหลือ-สุทธิ ของกลุ่มกิจการ

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 61	ร้อยละ	31 ธ.ค. 62	ร้อยละ	31 ธ.ค. 63	ร้อยละ
วัตถุดิบคงเหลือ	33	0.68	31	0.64	140	2.64

งานระหว่างผลิต	20	0.42	15	0.31	42	0.79
สินค้าสำเร็จรูป						
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	4,736	98.30	3,603	74.21	4,166	78.51
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	40	0.83	40	0.82	36	0.68
-ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	131	2.72	44	0.91	592	11.16
-สินค้าสำเร็จรูปอื่น	12	0.25	11	0.23	20	0.38
-สินค้าระหว่างทาง	46	0.95	1,054	21.71	99	1.87
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	92	1.91	70	1.44	250	4.71
รวมสินค้าคงเหลือ	5,110	106.06	4,868	100.27	5,345	100.74
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ	(292)	(6.06)	(13)	(0.27)	(39)	(0.74)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,818	100.00	4,855	100.00	5,306	100.00

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินค้าคงเหลือสุทธิของกลุ่มกิจการมีจำนวน 4,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 37 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

สำหรับปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 สินค้าคงเหลือสุทธิของกลุ่มกิจการมีจำนวน 5,306 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2562 จำนวน 451 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำค่าสินค้า, เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2.4 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของกลุ่มกิจการ

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62	ณ 31 ธ.ค. 63
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	279	139	105
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	3	7	2
เงินมัดจำค่าภาษีศุลกากร	138	-	-
อื่นๆ	46	57	54
รวม	466	203	161

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 466 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 90 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักมาจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรเพิ่มขึ้นของบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีนจำนวน 78 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 203 ล้านบาท ลดลง 263 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ลดลงจากบริษัท จำนวน 140 ล้านบาท และเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรลดลงจากบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีน จำนวน 138 ล้านบาท

สำหรับปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 161 ล้านบาท ลดลง 42 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2562 สาเหตุหลักเกิดจากภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ลดลงจากบริษัทย่อย MGM ในประเทศมาเลเซีย จำนวน 48 ล้านบาท

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ตารางที่ 2.5 : รายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย มีดังต่อไปนี้

รายการ	สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ			วิธีส่วนได้เสีย (ล้านบาท)		
	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563
กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP	41.10	41.10	41.10	2,372	1,746	1,958
กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD	33.00	33.00	33.00	4	55	69
Ruamur Pte.Ltd.	-	41.10	41.10	-	-	-
Southern Myanmar Development Energy Co., Ltd.	-	-	33.00	-	-	1
Southern Myanmar Development Fishery Co., Ltd.	-	-	33.00	-	-	1
Southern Myanmar Development Gas Co., Ltd.	-	-	33.00	-	-	1
รวม				2,376	1,801	2,030

การเปลี่ยนแปลงในเงินลงทุนในบริษัทร่วม

1) กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP

ต่อมาในปี พ.ศ. 2560 และ พ.ศ. 2561 บริษัทย่อย SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนเพิ่มในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW โดยเข้าซื้อหุ้นเพิ่มใน 3 บริษัทดังกล่าวข้างต้น ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 และ 5.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 305.89 ล้านบาท และ 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 262.07 ล้านบาทตามลำดับ สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทย่อย SPW ใน 3 บริษัทข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นร้อยละ 41.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ของบริษัทดังกล่าว

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท MSN International Limited (“MSN”) ได้มีมติให้จดทะเบียนยกเลิกบริษัทร่วม MSN เพื่อปรับโครงสร้างการบริหารงานในกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า MLIPP ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้า และในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทร่วม MSN ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2563

2) กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท TSM Co., Ltd. (“TSM”) ได้มีมติให้จดทะเบียนยกเลิกบริษัทร่วม TSM เพื่อปรับโครงสร้างการบริหารงานในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้า และในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทร่วม TSM ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จในเดือนกันยายน พ.ศ.2563

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2563 บริษัทร่วม SMD ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวนทั้งสิ้น 75,000 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 750 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 16.50 ล้านบาท ซึ่งเป็นสัดส่วนของกลุ่มกิจการจำนวน 5.45 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นการแปลงหนี้เป็นทุนจำนวน 4.87 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นจำนวน 0.58 ล้านบาท โดยกลุ่มกิจการยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนในบริษัทร่วมนี้ไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 33.00

3) RUAMUR PTE. LTD.

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัท Ruamur Pte. Ltd. (“RUM”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการทางเทคนิคเกี่ยวกับธุรกิจพลังงานไฟฟ้า กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 41.10 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 305.09 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 9,288 บาท

4) SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT ENERGY CO., LTD.

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัท Southern Myanmar Development Energy Co., Ltd. (“SME”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศเมียนมา โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 จัต และมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการคลังน้ำมันและท่าเรือ กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 9.90 ล้านจัต หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.22 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นจำนวน 23.10 ล้านจัต หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.51 ล้านบาท

5) SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT FISHERY CO., LTD

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัท Southern Myanmar Development Fishery Co., Ltd (“SMF”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศเมียนมา โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 8,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 จัต และมีวัตถุประสงค์ที่เกี่ยวข้องกับการประมงและตลาดปลา กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 4.95 ล้านจัต หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.11 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นจำนวน 21.45 ล้านจัต หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.47 ล้านบาท

6) SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT GAS CO., LTD.

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัท Southern Myanmar Development Gas Co., Ltd. (“SMG”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศเมียนมา โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 จัต และมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการคลังก๊าซลอยน้ำ กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 4.95 ล้านจัต หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.11 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นจำนวน 11.50 ล้านจัต หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.25 ล้านบาท

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ

สินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มกิจการ ได้แก่ ที่ดิน อาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริกากรก๊าซ LPG และอุปกรณ์เก็บก๊าซ LPG ถึงก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG ยานพาหนะ และอื่นๆ

ตารางที่ 2.6 : รายละเอียดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิของกลุ่มกิจการมีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62	ณ 31 ธ.ค. 63
1 ที่ดิน	3,219	4,885	5,319
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,138	3,582	3,855
3 คลัง สถานีบรรจุ และบริกากรก๊าซ และอุปกรณ์	1,455	1,489	1,452
4 เรือบรรทุกก๊าซ	3,105	2,970	3,016
5 ถังบรรจุก๊าซ	2,306	2,361	2,434
6 เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	892	867	893
7 เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	267	303	311
8 ยานพาหนะ	602	602	573
9 งานระหว่างก่อสร้าง	615	721	823
รวม	15,599	17,780	18,676
<u>บวก</u> มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน	1,188	2,605	2,577
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการด้อยค่า	(121)	(125)	(125)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	16,666	20,260	21,128

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มกิจการมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 1,020 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 2,506 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 890 ล้านบาท และอาคารและสิ่งปลูกสร้างจำนวน 53 ล้านบาทและคลัง สถานีบริกากรก๊าซและอุปกรณ์เก็บก๊าซจำนวน 118 ล้านบาท และถังบรรจุก๊าซจำนวน 337 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่ม จำนวน 686 ล้านบาทและเครื่องจักรเครื่องมือในโรงงานและอุปกรณ์สำนักงานจำนวน 125 ล้านบาท และยานพาหนะ 51 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 246 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 56 ล้านบาท และลดลงจากการโอนสินทรัพย์ไปยังอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน 113 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,084 ล้านบาท และลดลงจากค่าเผื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEE จำนวน 93 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 140 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มกิจการมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 3,594 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 2,032 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 658 ล้านบาท และถังบรรจุก๊าซจำนวน 279 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่ม จำนวน 498 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 409 ล้านบาท) และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อยทางอ้อม (ลงทุนโดยบริษัทย่อย SLNG) จำนวน 1,879 ล้านบาท และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 312 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคา

สินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 956 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 467 ล้านบาท อีกทั้งในระหว่างปี พ.ศ.2562 กลุ่มกิจการมีการวัดมูลค่าใหม่ของที่ดินตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ ส่งผลให้มีส่วนเพิ่มทุนจากการตีราคาที่ดิน จำนวน 1,417 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มกิจการมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2562 จำนวน 868 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 1,801 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 483 ล้านบาท และถึงบรรจุก๊าซจำนวน 277 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่ม จำนวน 350 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 634 ล้านบาท) และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อยทางอ้อม (ลงทุนโดยบริษัทย่อย SQS) จำนวน 107 ล้านบาท และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 262 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,107 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 332 ล้านบาท

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สำหรับปี พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ เรื่องสัญญาเช่า (TFRS 16) มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 สำหรับสัญญาเช่าที่เดิมกลุ่มกิจการได้รับรู้เป็นสัญญาเช่าดำเนินงานนั้น กลุ่มกิจการรับรู้เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้ด้วยจำนวนเดียวกับหนี้สินตามสัญญาเช่า ปรับปรุงด้วยยอดยกมาของจำนวนเงินค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า หรือค่าเช่าค้างชำระที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันที่นำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก โดยจัดประเภทเป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5 (5.2) เรื่อง ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงมาปรับใช้ครั้งแรก)

ตารางที่ 2.7 : รายละเอียดสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่รับรู้ นั้น เป็นการเช่าสินทรัพย์ของกลุ่มกิจการมีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม	
	ณ 1 ม.ค. 63	ณ 31 ธ.ค. 63
ที่ดิน	959	896
อาคาร	87	179
อุปกรณ์	17	11
ยานพาหนะ	4	1
รวมสินทรัพย์สิทธิการใช้	1,067	1,087

ค่าความนิยม

ตารางที่ 2.8 : รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62	ณ 31 ธ.ค. 63
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย STT (เดิมชื่อ “TPP”)	-	1,208	1,208
บริษัทย่อย SIN	137	137	137

บริษัทย่อย SGV	227	227	227
ค่าความนิยม	1,516	2,724	2,724

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มกิจการมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ค่าความนิยม มีจำนวน 2,724 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 1,208 ล้านบาท เกิดจากในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นบริษัท ไทยพัมลิคพอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย “TPP”) ในสัดส่วนร้อยละ 71.20 (ต่อมาเมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทย่อย TPP ได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท สยาม แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (“STT”)) ซึ่งกลุ่มกิจการได้ประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ซึ่งเป็นส่วนสุดท้ายของการประเมินมูลค่ายุติธรรมแล้วเสร็จในระหว่างไตรมาสที่สอง ของปี 2563 และไม่มีรายการที่ต่างกันอย่างมีสาระสำคัญ จึงไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ค่าความนิยมมีจำนวน 2,724 ล้านบาท (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16.1(4.1) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อย)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 2.9 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของกลุ่มกิจการ ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62	ณ 31 ธ.ค. 63
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	37	47	47
เงินมัดจำ	19	13	32
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	140	154	75
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	86	287	375
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	124	5
เงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-
ค่าใช้จ่ายรอตัดจ่าย	50	30	42
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	494	437	46
อื่น ๆ	26	46	37
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	852	1,138	659

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2560 จำนวน 218 ล้านบาท มีสาเหตุหลักดังนี้

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 286 ล้านบาท มีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากบริษัท ได้มีเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ที่เกิดจากจ่ายเงินมัดจำค่าผลิตถึงสุทธิ จำนวน 201 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากในระหว่างปีบริษัทย่อย SLNG มีเงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย STT (ชื่อเดิม “TPP”) จำนวน 124 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2562 จำนวน 479 ล้านบาท มีสาเหตุหลักดังนี้

- ลดลงจาก เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย STT จำนวน 124 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างปี 2563 ได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในหุ้นเสร็จสิ้นจึงโอนบัญชีเงินจ่ายล่วงหน้า ไปยังบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16.1(4.2) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อย)
- ลดลงจาก ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าจำนวน 391 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ (TFRS 16 สัญญาเช่า) ที่เริ่มบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2563

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์เพิ่มขึ้นเป็น 4,989 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.90 - 2.77 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีทและตั๋วสัญญาใช้เงิน ของกลุ่มกิจการเพิ่มขึ้นจำนวน 3,088 ล้านบาท และจำนวน 400 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 4,839 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.65 - 6.88 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีท ของบริษัทย่อยในต่างประเทศลดลงจำนวน 1,078 ล้านบาท และประเภทตั๋วสัญญาใช้เงิน ของบริษัท และบริษัทย่อยในประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 910 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 3,363 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.11 - 5.47 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีท ของบริษัทย่อยในต่างประเทศลดลงจำนวน 439 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีท ตั๋วสัญญาใช้เงิน และสินเชื่อเพื่อการส่งออกของกลุ่มกิจการในประเทศ ลดลงจำนวน 1,037 ล้านบาท

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าของกลุ่มกิจการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ ส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีรายใหญ่ๆ ซึ่งระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ของเจ้าหนี้ในประเทศไทยประมาณ 19-30 วัน และต่างประเทศประมาณ 20-30 วัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ลดลงเป็น 3,515 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เพิ่มขึ้นเป็น 7,095 ล้านบาท และณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ลดลงเป็น 4,313 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น ลดลงเป็น 4,313 ล้านบาทซึ่งลดลงจากปีก่อนจำนวน 2,782 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก

- ลดลงจากเจ้าหนี้อื่นของบริษัทย่อย SLNG ที่จ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัท STT จำนวน 1,985 ล้านบาท
- ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าที่มีการเปลี่ยนแปลงตามยอดสินค้าคงเหลือในแต่ละปี ซึ่งที่ผ่านมากลุ่มกิจการมีการจ่ายชำระหนี้สินค่าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของกลุ่มกิจการในช่วงปี 2561 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ประมาณ 15-28 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

ตารางที่ 2.10 : รายละเอียดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62	ณ 31 ธ.ค. 63
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	1,349	875	968
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	963	1,260	1,556
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	2,312	2,135	2,524

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจำนวน 276 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2561 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 550 ล้านบาท เพื่อซื้อที่ดินสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 248 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 467 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 524 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ลดลงจำนวน 177 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2562 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 864 ล้านบาท เพื่อสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 1,157 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย ในระหว่างปี 2562 บริษัทย่อย SLM ได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 529 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 468 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เพิ่มขึ้นจำนวน 389 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2563 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 500 ล้านบาท เพื่อสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 494 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย

- ลดลงจาก บริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปี จำนวน 410 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 36 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจาก ในระหว่างปี บริษัทย่อย STT ได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 800 ล้านบาท เพื่อใช้สำหรับดำเนินงาน และได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 25 ล้านบาท

หุ้นกู้-สุทธิ

ตารางที่ 2.11 : รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62	ณ 31 ธ.ค. 63
หุ้นกู้			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	9,000	9,000	11,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(17)	(23)	(30)

หุ้นกู้-สุทธิ	8,983	8,977	10,970
---------------	-------	-------	--------

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมมูลค่า 4,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาที่เสนอขายต่อหน่วยเท่ากับ 1,000 บาท โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน เพื่อนำเงินไปชำระคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดชำระ และลงทุนในบริษัท สยาม เพนซ์ เทอร์มินัล จำกัด (“STT”) นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าวของบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2.00 – 2.20 เท่า (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยไม่รวมถึงเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึง และหนี้สินตามสัญญาเช่า (TFRS 16)) ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่มกิจการในแต่ละปีเป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ ดังตารางอัตราส่วนทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดข้างล่าง

หุ้นกู้และเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	ทริสเรตติ้ง
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.03%	A+ (Stable)
ธันวาคม พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.85%	A (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2562	3 ปี	3,000	4.10%	BBB+ (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2563	4 ปี	4,000	3.85%	BBB+ (Stable)
รวม		11,000		

เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึงก๊าซ LPG

เงินมัดจำค่าถึงก๊าซ LPG ของกลุ่มกิจการ บันทึกเป็นหนี้สินของของกลุ่มกิจการ และจะจ่ายชำระคืนแก่ลูกค้า พร้อมทั้งบันทึกลดหนี้สินดังกล่าวเมื่อลูกค้าใบเสร็จรับเงิน เงินมัดจำค่าถึงก๊าซ LPG และถังก๊าซ LPG คืนแก่บริษัท โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึงก๊าซ LPG จะมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามปริมาณถังก๊าซ LPG ใหม่ที่ลูกค้าได้วางเงินมัดจำเพิ่มขึ้นในแต่ละปี หักด้วยเงินมัดจำที่ลดลงจากการที่ลูกค้าขอคืนเงินมัดจำถึง นอกจากนี้กลุ่มกิจการไม่มีนโยบายที่จะรับรู้เงินมัดจำเป็นรายได้ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ดังนั้นยอดเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึงก๊าซ LPG ของกลุ่มกิจการจะเพิ่มขึ้นทุกปี อย่างไรก็ดีบริษัทและผู้บริหารคาดว่าอัตราการขอคืนเงินมัดจำของถังก๊าซดังกล่าวมีน้อยมาก โดยดูจากข้อมูลในอดีตย้อนหลัง 5 ปี โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึงก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 5,054 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 5,219 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 5,494 ล้านบาท ตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 10,129 ล้านบาท ลดลงจากปี 2560 จำนวน 1,179 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2561 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 871 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2561 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 1,378 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่าเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดขาดทุนจากการแปลงค่าเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 642 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่าเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท และลดลง

จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 4 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 14 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 11,889 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 1,760 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2562 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 1,360 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 62 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2562 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 551 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ จำนวน 703 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ จำนวน 27 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากรายการส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ เป็นจำนวน 1,144 ล้านบาท และส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 23 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย TPP ซึ่งเป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 476 ล้านบาท และส่วนของบริษัทใหญ่ที่ลดลงซึ่งรับโอนจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากผลกระทบการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย SEE เป็นจำนวน 125 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 12,864 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2562 จำนวน 975 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2563 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 2,062 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 38 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2563 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 643 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดกำไรจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการจำนวน 343 ล้านบาท และกำไรจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ จำนวน 22 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย LIN ซึ่งเป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 37 ล้านบาท

และส่วนของบริษัทใหญ่ที่ลดลงจากส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย STT จำนวน 441 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ลดลงจำนวน 491 ล้านบาท (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16.1(4.2) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อย)

และผลกระทบจากการนำมาตรฐานบัญชีใหม่ (TFRS 9 เครื่องมือทางการเงิน) ที่มาปรับปรุงใช้ครั้งแรก ทำให้ส่วนของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น จำนวน 51 ล้านบาท (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5 เรื่องผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงมาปรับใช้ครั้งแรก)

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 2.12: รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร			
(Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	3.30	4.85	6.82
อัตรากำไรสุทธิ (%)	1.26	2.11	3.77
อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	8.11	12.92	16.97
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			

(Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	2.53	2.49	2.22
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	1.61	1.34	1.31
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	(2.32)	6.98	4.77
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	(0.17)	0.54	0.39

อัตรากำไรขั้นต้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 3.30 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 4.85 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 1.55 จากปี 2561 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 6.82 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 1.97 จากปี 2562 ซึ่งเป็นผลมาจากราคา LPG ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2563 ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นและมีผลให้กำไรขั้นต้นสำหรับปี 2563 สูงกว่าเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

อัตรากำไรสุทธิ ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 1.26 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับร้อยละ 2.11 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.85 จากปี 2561 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับร้อยละ 3.77 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.66 จากปี 2562 ซึ่งได้อธิบายไว้ในหัวข้อข้างต้น

อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 8.11 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับร้อยละ 12.92 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.81 จากปี 2561 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับร้อยละ 16.97 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.05 จากปี 2562 ซึ่งเป็นผลของกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 2.53 เท่า และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 2.49 เท่า ลดลง 0.04 เท่าจากปี 2561 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 2.22 เท่า ลดลง 0.27 เท่าจากปี 2562 ซึ่งสาเหตุหลักมาจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานในระหว่างปี

อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 1.61 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 1.34 ลดลง 0.27 เท่าจากปี 2561 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 1.31 ลดลง 0.03 เท่าจากปี 2562 อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2.00 – 2.20 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น และกลุ่มกิจการสามารถรักษอัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ (2.32) เท่า และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 6.98 เท่า เพิ่มขึ้น 9.30 เท่าจากปี 2561 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 4.77 เท่า ลดลง 2.21 เท่าจากปี 2562 ซึ่งมีผลจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ (0.17) เท่า และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 0.54 เท่า เพิ่มขึ้น 0.71 เท่าจากปี 2561 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 0.39 เท่า ลดลง 0.15 เท่าจากปี 2562 ซึ่งมีผลจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการบริหารจัดการให้กลุ่มกิจการมีกระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานเพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้นในอนาคต อีกทั้งการลงทุนใดๆ อันก่อให้เกิดภาระผูกพันและหนี้สินในอนาคต ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการพิจารณาอย่างรอบคอบว่าการลงทุนดังกล่าวจะสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

ก) การจ่ายเงินปันผล

ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 918.93 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 183.78 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้วในเดือนกันยายน พ.ศ. 2563 และเงินปันผลจ่ายส่วนที่เหลือจำนวน 735.15 ล้านบาท กรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติจ่ายเงินปันผลต่อไป

ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Mygaz Sdn.Bhd. ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.80 มาเลเซียริงกิต คิดเป็นจำนวนเงิน 40.00 ล้านมาเลเซียริงกิต หรือจำนวนเงิน 297.92 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยจ่ายเงินปันผลแล้วในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ลักกี้แคเรีย จำกัด ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 4.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 28.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 1.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 7.00 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในเดือนกันยายน พ.ศ. 2563 เงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 21.00 ล้านบาท กรรมการจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 60.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 630.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 30.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 315.00 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในเดือนกันยายน พ.ศ. 2563 และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 315.00 ล้านบาท กรรมการจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

คำตอบแทนผู้สอบบัญชี

คำตอบแทนบริษัท ไฟว์ชวอเตอร์เฮาส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด ปี 2561 – ปี 2563 ของกลุ่มกิจการในประเทศ เท่ากับ 6.05 ล้านบาท และ 6.23 ล้านบาท และเท่ากับ 6.63 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ

ตารางที่ 2.13 : รายละเอียดคำตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2561 - ปี 2563

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			กลุ่มกิจการในประเทศ		
	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	1.03	1.06	1.06	3.15	3.25	3.50
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	1.01	1.04	1.04	2.90	2.98	3.13
รวม	2.04	2.10	2.10	6.05	6.23	6.63