

**ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ****งบการเงิน****สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (2558-2560)**สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน แต่มีข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น คือ งบการเงินของบริษัทย่อยทางอ้อมในต่างประเทศ จำนวน 5 แห่ง ที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัทฯ ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีในต่างประเทศ โดยได้รับรายงานของผู้สอบบัญชุนั้นและความเห็นในส่วนที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินของรายการต่างๆ ของบริษัทย่อยดังกล่าว ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้ถือตามรายงานของผู้สอบนั้น

สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

**1. การรับรู้รายการจากธุรกิจไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์**

กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศหลากหลายรูปแบบ ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างกันตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาจากการดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามผู้บริหารถึงรูปแบบการดำเนินธุรกิจโครงการไฟฟ้าพลังงานต่างๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจลักษณะของรายการที่เกี่ยวข้อง
- อ่านสัญญาต่างๆ เพื่อทำความเข้าใจเนื้อหาของสัญญาที่กลุ่มบริษัททำกับแต่ละหน่วยงาน
- ประเมินความเหมาะสมและถูกต้องของการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องในสัญญา

- สุ่มทดสอบรายการที่เกี่ยวข้องในสัญญาของโครงการที่เกิดขึ้นระหว่างปีเพื่อตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการบันทึกการขาย
- สอบทานการแสดงผลรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

## 2. การซื้อธุรกิจ

กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อธุรกิจในกลุ่มพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกันซึ่ง ผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องทำการประเมินมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา จึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า โดยมีข้อมูลจากรายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งแสดงความเหมาะสมของมูลค่าหุ้น
- สอบทานการแสดงผลรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

## ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 และข้อ 39 ซึ่งระบุว่า งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ที่ได้เคยแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 ได้มีการแก้ไขและออกใหม่ การแก้ไขดังกล่าวเป็นการปรับปรุงบัญชีเงินลงทุนของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ในบริษัท ทศน์ศิริ จำกัด (TSR) ใหม่ จากเดิมที่บันทึกเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม และรับรู้ค่าความนิยมนจากการซื้อเงินลงทุน เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งได้ตรวจสอบรายการปรับปรุงดังกล่าวแล้วเห็นว่ามีความถูกต้องเหมาะสมตามควร ดังนั้นรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตฉบับนี้ได้ออกแทนรายงานฉบับเดิม ทั้งนี้มิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องนี้แต่อย่างใด

สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

**1. การรับรู้รายการจากธุรกิจไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์**

กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศหลากหลายรูปแบบ ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างกันตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาจากการดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามผู้บริหารถึงรูปแบบการดำเนินธุรกิจโครงการไฟฟ้าพลังงานต่างๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจลักษณะของรายการที่เกี่ยวข้อง
- อ่านสัญญาต่างๆ เพื่อทำความเข้าใจเนื้อหาของสัญญาที่กลุ่มบริษัททำกับแต่ละหน่วยงาน
- ประเมินความเหมาะสมและถูกต้องของการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องในสัญญา
- สุ่มทดสอบรายการที่เกี่ยวข้องในสัญญาของโครงการที่เกิดขึ้นระหว่างปีเพื่อตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการบันทึกรายการ
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

**2. การซื้อธุรกิจ**

กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อธุรกิจในกลุ่มพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกันซึ่ง ผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา จึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น

- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า โดยมีข้อมูลจากรายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งแสดงความเหมาะสมของมูลค่าหุ้น
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

#### ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43 ซึ่งระบุว่า งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ที่ได้เคยแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 ได้มีการแก้ไขและออกใหม่ ตามรายงานของผู้สอบบัญชี ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 (ยกเว้นเหตุการณ์ที่กล่าวไว้ในวรรคข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น)

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : พันบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	159,060	1.88	439,462	6.34	38,934	1.51	6,560	0.21	9,300	0.43	6,883	0.41
เงินลงทุนชั่วคราว	27,010	0.32	1,984,914	28.64	60,924	2.36	-	-	584,786	27.02	8,891	0.52
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	476,579	5.62	366,598	5.29	228,146	8.85	378,532	12.23	175,192	8.09	165,771	9.77
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	1,270,078	41.03	-	-	230,218	13.57
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี												
- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม	75,776	0.89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	2,181	0.03	2,317	0.03	2,141	0.08	2,168	0.07	2,300	0.11	2,099	0.12
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	88,517	1.04	60,506	0.87	64,145	2.49	88,517	2.86	59,898	2.77	64,145	3.78
เงินปันผลค้างรับ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,873	4.47
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน	101,040	1.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาบริการติดตั้ง	712	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	35,156	0.41	386,903	5.58	5,205	0.20	161	0.01	495	0.02	557	0.03
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>966,033</b>	<b>11.39</b>	<b>3,240,699</b>	<b>46.76</b>	<b>399,495</b>	<b>15.49</b>	<b>1,746,017</b>	<b>56.41</b>	<b>831,971</b>	<b>38.43</b>	<b>554,437</b>	<b>32.68</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>												
เงินฝากที่คิดภาระค่าประกัน	128,680	1.52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว - สุทธิ	422	0.00	372	0.01	327	0.01	422	0.01	372	0.02	327	0.02
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	1,049,961	33.92	1,049,961	48.50	869,961	51.28
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	3,356,844	39.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	507,392	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ	1,915	0.02	2,636	0.04	2,582	0.10	1,915	0.06	2,636	0.12	2,582	0.15
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	3,282,614	38.72	2,668,833	38.51	1,674,475	64.94	279,837	9.04	263,769	12.19	253,247	14.93
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	614,543	7.25	477,523	6.89	469,464	18.21	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ถาวรอื่นที่รอการตัดบัญชี	6,199	0.07	4,837	0.07	7,916	0.31	5,697	0.18	4,607	0.21	7,619	0.45
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	121,352	1.43	28,087	0.41	24,278	0.94	11,371	0.37	11,351	0.52	8,356	0.49
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>7,512,568</b>	<b>88.61</b>	<b>3,689,680</b>	<b>53.24</b>	<b>2,179,043</b>	<b>84.51</b>	<b>1,349,203</b>	<b>43.59</b>	<b>1,332,696</b>	<b>61.57</b>	<b>1,142,091</b>	<b>67.32</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>8,478,601</b>	<b>100.00</b>	<b>6,930,379</b>	<b>100.00</b>	<b>2,578,538</b>	<b>100.00</b>	<b>3,095,220</b>	<b>100.00</b>	<b>2,164,666</b>	<b>100.00</b>	<b>1,696,528</b>	<b>100.00</b>

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย												
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560												
หน่วย : พันบาท												
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>												
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น												
จากสถาบันการเงิน	291,001	3.43	119,496	1.72	82,130	3.19	273,908	8.85	54,501	2.52	82,130	4.84
ตั๋วแลกเงิน	380,000	4.48	490,000	7.07	-	-	380,000	12.28	490,000	22.64	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	187,891	2.22	148,497	2.14	39,916	1.55	23,474	0.76	23,928	1.11	26,470	1.56
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	128,896	1.52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น	30,000	0.35	-	-	-	-	30,000	0.97	-	-	-	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี												
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	226,159	2.67	836,706	12.07	174,738	6.78	8,250	0.27	34,200	1.58	35,579	2.10
- หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	-	33	0.00	401	0.02	-	-	177	0.01	-	-
- ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับ												
ผลประโยชน์พนักงาน	197	-	177	0.00	-	-	82	0.00	-	-	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	10,220	0.12	92	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	962	0.01	2,220	0.03	1,991	0.08	952	0.03	2,171	0.10	1,974	0.12
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	26,002	0.31	19,191	0.28	11,342	0.44	12,202	0.39	9,923	0.46	8,862	0.52
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,281,328	15.11	1,616,412	23.32	310,517	12.04	728,869	23.55	614,900	28.41	155,015	9.14
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>												
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,412,611	16.66	632,496	9.13	814,162	31.57	3,000	0.10	2,250	0.10	36,450	2.15
หุ้นกู้	3,234,100	38.14	2,418,700	34.90	-	-	815,400	26.34	-	-	-	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ	-	-	-	-	33	0.00	-	-	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน												
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ	29,166	0.34	25,303	0.37	26,631	1.03	26,470	0.86	23,242	1.07	25,143	1.48
ค่าเผื่อหนี้สินจากการะค้าประกัน	46,214	0.55	46,214	0.67	46,214	1.79	46,214	1.49	46,214	2.13	46,214	2.72
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,235	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	4,723,326	55.70	3,122,712	45.06	887,040	34.40	891,083	28.79	71,706	3.31	107,807	6.35
รวมหนี้สิน	6,004,654	70.81	4,739,124	68.38	1,197,557	46.44	1,619,952	52.34	686,605	31.72	262,822	15.49
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>												
ทุนเรือนหุ้น												
ทุนจดทะเบียน												
หุ้นสามัญ 937,716,283 หุ้น ในปี 2560 และ หุ้นสามัญ 861,283,583 หุ้น ในปี 2559												
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	937,716	11.06	861,284	12.43	736,141	28.55	937,716	30.30	861,284	39.79	736,141	43.39
ทุนที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว												
หุ้นสามัญ 836,030,770 หุ้น ในปี 2560 และ หุ้นสามัญ 765,585,412 หุ้น ในปี 2559												
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	836,031	9.86	765,585	11.05	736,141	28.55	836,031	27.01	765,585	35.37	736,141	43.39
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	371,119	4.38	371,000	5.35	371,000	14.39	371,119	11.99	371,000	17.14	371,000	21.87
กำไรสะสม												
จัดสรรแล้ว												
สำรองตามกฎหมาย	83,603	0.99	76,559	1.10	73,614	2.85	83,603	2.70	76,559	3.54	73,614	4.34
ที่ยังไม่ได้จัดสรร	317,588	3.75	242,818	3.50	243,926	9.46	184,515	5.96	264,917	12.24	252,951	14.91
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	500,436	5.90	440,257	6.35	(42,275)	(1.64)	-	-	-	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	2,108,777	24.88	1,896,219	27.36	1,382,406	53.61	1,475,268	47.66	1,478,061	68.28	1,433,706	84.51
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	365,170	4.31	295,036	4.26	(1,424)	(0.06)	-	-	-	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	2,473,947	29.19	2,191,255	31.62	1,380,981	53.56	1,475,268	47.66	1,478,061	68.28	1,433,706	84.51
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	8,478,601	100.00	6,930,379	100.00	2,578,538	100.00	3,095,220	100.00	2,164,666	100.00	1,696,528	100.00

บริษัท โรงพยาบาลปิยะเวท จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย												
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ												
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560												
หน่วย : พันบาท												
	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ปี 2560		ปี 2559		ปี 2558		ปี 2560		ปี 2559		ปี 2558	
	(ปรับปรุงใหม่)											
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
รายได้												
รายได้จากการขายและบริการ	710,288.04	100.00	626,175.31	100.00	622,796.86	100.00	444,926.54	100.00	512,172.61	100.00	506,217.18	100.00
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	220,588.94	31.06	229,035.05	36.58	236,552.22	37.98	-	-	-	-	-	-
รายได้เงินปันผล *	-	-	-	-	-	-	9.00	0.00	63,000.00	12.30	187,199.99	36.98
รายได้อื่น	31,754.31	4.47	25,925.81	4.14	30,636.25	4.92	53,444.60	12.01	18,300.09	3.57	19,912.79	3.93
รวมรายได้	962,631.29	135.53	881,136.16	140.72	889,985.32	142.90	498,380.14	112.01	593,472.70	115.87	713,329.95	140.91
ค่าใช้จ่าย												
ต้นทุนขายและบริการ	510,136.55	71.82	468,807.55	74.87	477,057.92	76.60	332,066.50	74.63	384,768.61	75.12	397,008.62	78.43
ค่าใช้จ่ายในการขาย	12,260.25	1.73	10,242.85	1.64	10,495.90	1.69	12,260.25	2.76	10,212.70	1.99	10,495.90	2.07
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	171,578.69	24.16	137,345.47	21.93	92,364.44	14.83	42,738.34	9.61	31,829.51	6.21	42,061.60	8.31
รวมค่าใช้จ่าย	693,975.50	97.70	616,395.87	98.44	579,918.25	93.12	387,065.09	87.00	426,810.82	83.33	449,566.13	88.81
กำไรก่อนส่วนแบ่งจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม												
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	268,655.79	37.82	264,740.29	42.28	310,067.07	49.79	111,315.04	25.02	166,661.88	32.54	263,763.82	52.10
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	196,234.10	27.63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(2,031.32)	(0.32)	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	464,889.89	65.45	262,708.98	41.95	310,067.07	49.79	111,315.04	25.02	166,661.88	32.54	263,763.82	52.10
ต้นทุนทางการเงิน	(208,749.62)	(29.39)	(110,397.08)	(17.63)	(50,551.28)	(8.12)	(46,654.00)	(10.49)	(18,462.31)	(3.60)	(6,911.86)	(1.37)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	256,140.27	36.06	152,311.89	24.32	259,515.80	41.67	64,661.05	14.53	148,199.57	28.94	256,851.97	50.74
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(22,749.09)	(3.20)	(16,577.20)	(2.65)	(12,198.54)	(1.96)	(13,073.71)	(2.94)	(16,418.79)	(3.21)	(12,284.31)	(2.43)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	233,391.18	32.86	135,734.69	21.68	247,317.26	39.71	51,587.34	11.59	131,780.78	25.73	244,567.66	48.31
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น												
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง:												
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินในหน่วยเงินต่างประเทศ	60,178.84	8.47	32,532.63	5.20	(13,299.12)	(2.14)	-	-	-	-	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง:												
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย												
ที่กำหนดไว้- สุทธิจากภาษีเงินได้	-	-	3,232.02	0.52	-	-	-	-	3,267.90	0.64	-	-
รวม	-	-	3,232.02	0.52	-	-	-	-	3,267.90	0.64	-	-
รวมกำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	60,178.84	8.47	35,764.65	5.71	(13,299.12)	(2.14)	-	-	3,267.90	0.64	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	293,570.02	41.33	171,499.35	27.39	234,018.14	37.58	51,587.34	11.59	135,048.68	26.37	244,567.66	48.31
การแบ่งกำไร												
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	207,185.48	29.17	118,742.27	18.96	247,176.23	39.69	51,587.34	11.59	131,780.78	25.73	244,567.66	48.31
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	26,205.70	3.69	16,992.42	2.71	141.03	0.02	-	-	-	-	-	-
กำไรสุทธิสำหรับงวด	233,391.18	32.86	135,734.69	21.68	247,317.26	39.71	51,587.34	11.59	131,780.78	25.73	244,567.66	48.31
การแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จรวม												
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	267,364.32	37.64	154,506.93	24.67	233,877.11	37.55	51,587.34	11.59	135,048.68	26.37	244,567.66	48.31
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	26,205.70	3.69	16,992.42	2.71	141.03	0.02	-	-	-	-	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	293,570.02	41.33	171,499.35	27.39	234,018.14	37.58	51,587.34	11.59	135,048.68	26.37	244,567.66	48.31
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)												
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	0.26		0.16		0.32		0.07		0.17		0.32	

## บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	256,140,269.50	152,311,893.61	64,661,045.27	148,199,572.04
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็น				
เงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	145,850,055.28	94,741,834.31	24,753,509.42	27,102,706.99
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	19,132,464.34	10,180,424.11	-	-
หนี้สงสัยจะสูญ	2,519,457.05	(9,785,141.51)	2,519,457.05	(9,785,141.51)
ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ (โอนกลับ)	(102,019.43)	-	(102,019.43)	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์ (โอนกลับ)	(656,529.12)	(2,668,112.14)	(656,529.12)	(2,668,112.14)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย	1,492,079.05	607,213.98	-	-
ขาดทุน(กำไร)จากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	(10,168,560.11)	(2,867,736.38)	(3,475,058.20)	(1,034,027.90)
ขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวที่ยังไม่เกิดขึ้น	(50,250.00)	(45,080.00)	(50,250.00)	(45,080.00)
ขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนชั่วคราวที่ยังไม่เกิดขึ้น	39.55	(4,022,424.10)	-	(3,110,492.35)
ขาดทุน(กำไร)จากการขายสินทรัพย์ถาวร	(3,751,509.99)	(4,539,437.85)	(3,751,509.99)	(4,902,521.25)
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	476,848.40	(539,196.85)	177,913.04	(539,196.85)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(1,307,384.10)	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(196,234,099.98)	-	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	2,031,316.77	-	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	4,180,583.00	3,410,462.17	3,430,236.00	3,690,800.00
ประมาณการรื้อถอน	1,235,000.00	-	-	-
กลับรายการเงินปันผลค้างจ่ายเป็นรายได้อื่นๆ	-	-	(1,355,150.40)	-
รายได้ดอกเบี้ย	(6,284,842.87)	(1,233,841.97)	(39,138,562.22)	(2,294,307.41)
รายได้เงินปันผล	-	-	-	(63,015,997.20)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	185,906,815.61	110,397,084.10	42,778,686.86	18,462,305.19
<b>กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง</b>				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	398,378,416.18	347,979,258.25	89,791,768.28	110,060,507.61

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :-				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(112,341,365.73)	(122,468,981.22)	(205,841,266.17)	344,927.24
สินค้าคงเหลือ	(27,909,721.92)	3,639,490.49	(28,516,935.90)	4,246,704.47
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน	(101,040,489.05)	-	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญารับจ้างติดตั้ง	(712,320.00)	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	51,781,825.17	(81,693,973.42)	333,079.70	62,260.07
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(86,856,523.40)	110,538.60	2,873,738.70	(62,152.18)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :-				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	20,671,124.69	95,966,059.52	(2,524,593.75)	(23,236,741.87)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6,808,961.65	8,631,038.69	2,279,642.31	1,060,555.25
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	(298,000.00)	(1,329,653.00)	(298,000.00)	(1,329,653.00)
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	148,481,907.59	250,833,777.91	(141,902,566.83)	91,146,407.59
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล	(20,316,980.84)	(17,326,077.31)	(17,057,365.04)	(17,157,661.37)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	128,164,926.75	233,507,700.60	(158,959,931.87)	73,988,746.22
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(510,208,425.20)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(180,000,000.00)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	(2,364,205,011.34)	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	-	-	(1,681,690,872.79)	(291,475,000.00)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อย	-	-	411,613,281.39	521,693,391.12
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	(2,344,865.82)	(3,204,200.00)	(2,314,865.82)	(3,204,200.00)
รับชำระคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	3,202,553.09	2,973,501.34	3,167,516.17	2,948,837.64
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	5,072,744,400.48	1,878,702,748.35	2,767,200,858.74	487,769,840.35
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนชั่วคราว	(3,147,399,699.44)	(3,795,802,520.62)	(2,178,939,999.97)	(1,059,519,999.97)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	9,354,022.63	5,379,199.07	7,815,000.00	4,911,909.35
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ถาวร	(749,542,377.62)	(1,073,605,286.62)	(27,686,452.60)	(14,273,141.04)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(156,152,207.37)	(18,238,920.00)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	17,968,519.66	-	-	-
เงินสดจ่ายมัดจำในการซื้อหุ้น	-	(300,000,000.00)	-	-
เงินจ่ายชำระเจ้าหนี้เช่าซื้อ	(33,424.92)	(401,100.00)	-	-
เงินปันผลรับ	-	-	-	138,888,940.01
ดอกเบี้ยรับ	6,429,526.42	1,115,509.69	38,947,180.67	2,313,229.47
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(1,309,978,564.23)	(3,813,289,493.99)	(661,888,354.21)	(389,946,193.07)

## บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	154,465,893.49	23,578,267.91	202,895,176.33	(27,089,599.71)
เงินสตรรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-
เงินสตรรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด	1,080,000,000.00	990,000,000.00	1,080,000,000.00	990,000,000.00
เงินสตรจ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลด	(1,190,000,000.00)	(500,000,000.00)	(1,190,000,000.00)	(500,000,000.00)
เงินสตรรับจากการออกหุ้นกู้	815,400,000.00	2,418,700,000.00	815,400,000.00	-
เงินสตรรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,022,287,900.00	655,039,920.00	15,000,000.00	-
เงินสตรจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(852,718,786.02)	(174,737,855.58)	(40,200,000.00)	(35,578,580.58)
เงินปันผลจ่าย	(126,201,825.10)	(90,464,223.42)	(124,808,423.64)	(119,941,141.98)
เงินรับจากการเพิ่มทุน	70,564,424.31	-	70,564,424.31	29,444,605.00
ส่วนเกินทุนจากส่วนล้ำมูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย	-	450,000,000.00	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	5,686,118.22	279,467,693.66	-	-
จ่ายดอกเบี้ย	(168,401,706.24)	(103,807,362.03)	(40,743,326.66)	(18,461,305.72)
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากการใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>841,082,018.66</b>	<b>3,947,776,440.54</b>	<b>818,107,850.34</b>	<b>318,373,977.01</b>
<b>ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน</b>	<b>60,178,844.52</b>	<b>32,532,630.90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>เงินสดรับจากการลงทุนในบริษัทย่อย</b>	<b>151,245.50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)</b>	<b>(280,401,528.80)</b>	<b>400,527,278.05</b>	<b>(2,740,435.74)</b>	<b>2,416,530.16</b>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม</b>	<b>439,461,620.55</b>	<b>38,934,342.50</b>	<b>9,299,972.65</b>	<b>6,883,442.49</b>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม</b>	<b>159,060,091.75</b>	<b>439,461,620.55</b>	<b>6,559,536.91</b>	<b>9,299,972.65</b>

## อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2558
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง</b>						
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.75	2.00	2.00	2.40	1.35	3.58
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.68	1.97	1.96	2.27	1.26	3.16
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.09	0.24	0.24	- 0.24	0.19	0.35
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	2.21	2.88	2.88	1.61	3.00	3.21
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	163	125	125	224	120	112
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	6.85	7.56	7.56	4.47	6.20	5.18
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	53	48	48	80	58	69
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	3.03	4.98	4.97	14.01	15.27	14.73
ระยะเวลารับหนี้ (วัน)	119	72	72	26	24	24
วงจรเงินสด (วัน)	97	100	100	279	154	157
<b>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหาทำไร</b>						
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	45.2	45.18	45.18	25.37	24.87	21.57
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)	49.94	30.72	30.72	25.02	32.54	52.10
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	25.07	15.87	15.87	11.59	25.73	48.31
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	9.43	6.19	5.57	3.50	8.92	17.06
<b>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</b>						
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	3.03	2.85	2.77	1.96	6.83	14.22
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	12.74	10.61	10.61	28.09	61.46	103.56
อัตราการใช้หนี้สินของสินทรัพย์ (เท่า)	0.12	0.19	0.18	0.19	0.31	0.41
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</b>						
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.43	2.16	1.96	1.10	0.46	0.18
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.23	2.38	2.38	2.39	9.05	38.17
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	61.54	75.00	75.00	228.57	70.59	66.67

## การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

## สรุปผลการดำเนินงาน

## ● ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ตั้งแต่อดีตจนถึง ปี 2554 บริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการครบวงจร ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทมีผลการดำเนินงานที่ดีและมีเงินสดคงเหลืออยู่ในมือเป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อให้เกิดการบริหารเงินสดที่เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทจึงจำเป็นต้องแสวงหาช่องทางในการลงทุนเพื่อสร้างผลประโยชน์ให้เพิ่มขึ้นจากกระแสเงินสดที่มีอยู่ ที่ผ่านมามีบริษัทใช้วิธีการลงทุนในกองทุนเปิดและกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ในรูปแบบเงินลงทุนชั่วคราว รวมถึงการพิจารณาแนวทางการลงทุนในธุรกิจอื่น ๆ ที่มีความเกี่ยวข้องหรือเอื้อประโยชน์ให้แก่ธุรกิจหลักของบริษัท แต่ในปลายปี 2554 บริษัทได้รับการนำเสนอเพื่อการเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งขณะนั้นบริษัทมีความสนใจและดำเนินการศึกษาข้อมูลอย่างจริงจังเกี่ยวกับความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) จึงได้ตัดสินใจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยในรอบปีที่ผ่านมา มีผลการดำเนินงานดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Kyoto ในเขตพื้นที่เมืองเกียวโต ขนาด 9.99 MW โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 32 เยน และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าเป็นที่ยอมรับแล้ว ตั้งแต่วันที่ 21 พฤศจิกายน 2559
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 เมกะวัตต์ (4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง) งบลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 443.40 ล้านบาท โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิคะซุกุ จังหวัดมียากิ ประเทศญี่ปุ่น โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 36 เยน ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2561
3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาด 21.76 เมกะวัตต์ (29.5442 เมกะวัตต์ติดตั้ง) บริษัทฯ ในเขตพื้นที่ คุริฮาระ จังหวัดมียากิ ประเทศญี่ปุ่น บนพื้นที่ขนาด 505,585 ตารางเมตร หรือ 316 ไร่ โดยมีหนังสือแจ้งผลการรับซื้อไฟฟ้า ดังนี้
  - 3.1 Kurihara I จำนวน 9.52 MW (AC) (11.6802 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2561
  - 3.2 Kurihara II จำนวน 12.24 MW (AC) (17.864 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เนื่องจากเป็นการพัฒนาโครงการที่มีพื้นที่ใหญ่กว่า 20 เฮกเตอร์ และได้ดำเนินการซื้อ

ที่ดินเพิ่มเติม เพื่อรองรับแบบการก่อสร้างให้ครบตามกำลังการผลิตติดตั้งเรียบร้อยแล้ว ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2562

4. โครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร โดยมีสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี เป็นเจ้าของโครงการ ซึ่งโครงการตั้งอยู่ที่ ตำบลเนินหอม อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560
5. โครงการพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็ก โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) จำนวน 3 โรงไฟฟ้า กำลังการผลิตสูงสุดรวม 360 เมกะวัตต์ และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 90 ตันต่อชั่วโมง โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งทางตรงและทางอ้อม ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 ของบริษัท พีพีที จำกัด (“PPTC”) และในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของบริษัท เอสเอสยู จำกัด (SSUT) ซึ่งโครงการตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง และเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปูตามลำดับ โดยโรงไฟฟ้าของ PPTC กำลังการผลิตสูงสุด 120 เมกะวัตต์ COD เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2559 และโรงไฟฟ้าของ SSUT 2 โครงการ กำลังการผลิตสูงสุด 240 เมกะวัตต์ COD ครบเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2559

ในปี 2560 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 962.63 ล้านบาท ตามงบการเงินรวม เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.25 เมื่อเทียบกับปี 2559 โดยมีรายได้จากการพิมพ์จำนวนเงิน 444.93 ล้านบาท ลดลงจากปี 2559 จำนวน 67.25 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.13 และมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า จำนวนเงิน 485.95 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 142.91 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 41.66 โดยเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ที่เริ่ม COD เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 และจากโรงไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto (Kyotemba) ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559

ทั้งนี้ กำไรสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย ปี 2560 มีจำนวนเงิน 233.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 97.66 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2559 โดยกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นมาจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 142.91 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 196.23 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 2 แห่ง ที่บริษัทถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม ทั้งนี้งบการเงินเฉพาะกิจการในปี 2560 มีกำไรสุทธิเท่ากับ 51.59 ล้านบาท ลดลงจากปี 2559 จำนวน 80.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 60.85 เนื่องจากในปี 2560 บริษัทย่อยไม่ประกาศจ่ายปันผล (ปี 2559 เงินปันผลรับจำนวน 63 ล้านบาท) และมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 28.19 ล้านบาท จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัทฯ จำนวน 815.40 ล้านบาท ในปี 2560

บริษัทได้วิเคราะห์ว่า แนวโน้มการแข่งขันในธุรกิจผู้ผลิตสิ่งพิมพ์มีแนวโน้มจะรุนแรงขึ้น นอกจากนี้การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีที่ทันสมัย จากสื่อสิ่งพิมพ์สู่สื่อดิจิทัลมากขึ้นนั้น ทำให้การแข่งขันด้านราคามากขึ้น ปัจจุบันสิ่งพิมพ์ที่เป็นรูปเล่ม เช่น หนังสือ หรือ นิตยสาร ถูกเปลี่ยนมาใช้เป็น E-Book หรือ E-Magazine มากขึ้น มีผลกระทบต่อส่วนแบ่งการตลาดนิตยสารโดยรวม แต่อย่างไรก็ตามจากประสบการณ์ด้าน

สิ่งพิมพ์ของบริษัทคาดว่าจะสามารถรักษาสถานลูกค้าเดิมไว้ได้ รวมถึงจัดหาลูกค้ารายใหม่ๆ ที่มีงานพิมพ์อย่างต่อเนื่องได้ รวมถึงในปี 2560 บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจในด้านบรรจุภัณฑ์กระดาษ เพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ ทั้งนี้บริษัทเริ่มมีรายได้จากการผลิตบรรจุภัณฑ์แล้วในปี 2560 และจากการลงทุนในโรงไฟฟ้าจะสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงให้แก่บริษัทได้ ซึ่งจะทำให้บริษัทมีรายได้รวมที่เพิ่มมากขึ้น และมีกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นต่อไป

#### ● ผลการดำเนินงาน

ข้อมูลแสดงรายได้ ต้นทุน และกำไรขั้นต้น แยกตามประเภทธุรกิจ

หน่วย : พันบาท

รายการ	ปี 2560		ปี 2559		ปี 2558	
	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า
รายได้จากการขาย	444,927	265,361	512,173	114,003	506,217	116,580
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	220,589	-	229,035	-	236,552
รวมรายได้	444,927	485,950	512,173	343,038	506,217	353,132
ต้นทุนขาย	332,067	178,070	387,769	84,039	397,009	80,049
กำไรขั้นต้น	112,860	307,880	124,404	258,999	109,208	273,083
อัตรากำไรขั้นต้นต่อยอดขาย	74.63%	36.64%	75.71%	24.50%	78.43%	22.67%
อัตรากำไรขั้นต้น	25.37%	63.36%	24.29%	75.50%	21.57%	77.33%

#### รายได้

- บริษัทฯ มีรายได้จากสิ่งพิมพ์สำหรับรอบปี 2558 2559 และ 2560 จำนวน 506.22 ล้านบาท 512.17 ล้านบาท และ 444.93 ล้านบาท ตามลำดับ ยอดรายได้สิ่งพิมพ์ลดลงจากปี 2559 จำนวน 67.25 ล้านบาท
- บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้จากการผลิตไฟฟ้า สำหรับปี 2558 2559 และ 2560 จำนวน 353.13 ล้านบาท 343.04 ล้านบาท และ 485.95 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 142.91 ล้านบาท เนื่องจากโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ เริ่ม COD เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 จำนวน 38.12 ล้านบาท และจากโรงไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto (Kyotemba) ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 จำนวน 115.42 ล้านบาท

#### ต้นทุนขายและบริการ

- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 477.06 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวน 397.01 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวน 80.05 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 55.51 ของรายได้จากการขายและบริการ ลดลงจากปี 2557 จำนวน 21.63 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลง จำนวน 28.93 ล้านบาท สาเหตุมาจากยอดขายที่ลดลง จำนวน 39.20 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 7.29 ล้านบาท เนื่องมาจากมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 468.81 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวน 384.77 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวน 84.04 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 54.82 ของรายได้จากการขายและบริการ ลดลงจากปี 2558 จำนวน 8.25 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลง จำนวน 12.24 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 3.99 ล้านบาท เนื่องมาจากมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เขตพื้นที่ Kyoto ที่ COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559
- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 510.14 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวน 332.07 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวน 178.07 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 54.80 ของรายได้จากการขายและบริการ โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 41.33 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลง จำนวน 52.70 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 94.03 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าปราจีนบุรีที่ COD เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 จำนวน 16.03 ล้านบาท และจากโรงไฟฟ้า Kyoto ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 70.62 ล้านบาท

#### รายได้อื่นๆ

- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 30.64 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้ค่าการจัดการ จำนวน 9.60 ล้านบาท กำไรจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 4.16 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 14.64 ล้านบาท กำไรจากการขายทรัพย์สิน จำนวน 0.98 ล้านบาท
- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 25.93 ล้านบาท ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ จำนวน 1.23 ล้านบาท รายได้ค่าการจัดการ จำนวน 4.00 ล้านบาท รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต จำนวน 6.65 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 13.40 ล้านบาท
- ปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 31.75 ล้านบาท ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ จำนวน 7.21 ล้านบาท กำไรจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 10.22 ล้านบาท รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต จำนวน 4.00 ล้านบาท และรายได้จากงานติดตั้ง Solar Roof จำนวน 8.14 ล้านบาท

#### กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

- ธุรกิจสิ่งพิมพ์ สำหรับรอบปี 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้น จำนวน 109.21 ล้านบาท 127.40 ล้านบาท และ 112.86 ล้านบาท เป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 21.57 ร้อยละ 24.88 และร้อยละ 25.37 ของรายได้สิ่งพิมพ์ตามลำดับ
- ธุรกิจโรงไฟฟ้า สำหรับรอบปี 2558 2559 และ 2560 มีกำไรขั้นต้นจำนวน 173.08 ล้านบาท 259.00 ล้านบาท และ 307.88 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 77.33 ร้อยละ 75.50 และร้อยละ 63.36 ของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ตามลำดับ

**ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร**

- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 102.86 ล้านบาท แบ่งเป็น ค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวน 52.56 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวน 50.30 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจาก 3 บริษัทโรงไฟฟ้า ที่ลงทุนเพิ่มในประเทศญี่ปุ่น
- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 147.59 ล้านบาท แบ่งเป็น ค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวน 42.04 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวน 105.55 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายส่วนที่เพิ่มขึ้น มาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้, ค่าธรรมเนียม และค่าที่ปรึกษา จำนวน 29.24 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 28.10 ล้านบาท
- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 183.84 ล้านบาท แบ่งเป็น ค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวน 55.00 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวน 128.84 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19.75 ของรายได้จากการขายและบริการ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 36.25 ล้านบาท เกิดจาก ค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 12.96 ล้านบาท โดยมาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ จำนวน 3.89 ล้านบาท , จากค่าผ่อนหนี้สงฆ์จะสูญ จำนวน 2.52 ล้านบาท (ปี 2559 โอนกลับหนี้สงฆ์จะสูญ จำนวน 9.79 ล้านบาท) และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2.74 ล้านบาท และเกิดจากค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 23.28 ล้านบาท โดยมาจากค่าธรรมเนียมในการออก SBLC จำนวน 7.97 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการจัดทำ DD , ค่าที่ปรึกษากฎหมาย โครงการโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ จำนวน 9.08 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี จำนวน 3.77 ล้านบาท

**ต้นทุนทางการเงิน**

- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 50.55 ล้านบาท ลดลงจากปี 2557 จำนวน 8.48 ล้านบาท โดยลดลงจากธุรกิจสิ่งพิมพ์ จำนวน 9.69 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และเพิ่มขึ้นจากธุรกิจ โรงไฟฟ้า จำนวน 1.21 ล้านบาท
- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 110.40 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 59.85 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากดอกเบี้ยที่ออกตัวแลกเงิน จำนวน 490 ล้านบาท ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ และจากการออกหุ้นกู้จำนวน 2,418.70 ล้านบาท ของธุรกิจโรงไฟฟ้า
- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 208.75 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 98.35 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากดอกเบี้ยที่ออกตัวแลกเงิน จำนวน 380 ล้านบาท และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 815.40 ล้านบาท ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ และดอกเบี้ยจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,418.70 ล้านบาท ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

**กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่**

- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 247.18 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26.89 ล้านบาท จากปี 2557 โดยแบ่งเป็นกำไรสิ่งพิมพ์ลดลง จำนวน 9.83 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 36.72 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้า กำลังการผลิต

5 เมกะวัตต์ ตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 และกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคากำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ และมีต้นทุนการเงินที่ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการจ่ายชำระคืนเงินต้น

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 135.73 ล้านบาท ลดลง 111.58 ล้านบาท จากปี 2558 โดยแบ่งเป็นกำไรสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น จำนวน 11.41 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าลดลง จำนวน 123.00 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง รวมถึงมีต้นทุนการเงินและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น
- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 207.19 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 88.44 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นกำไรจากธุรกิจสิ่งพิมพ์ลดลง 17.19 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ที่ลดลง และมีต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้น และกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 105.64 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

### การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

#### สินทรัพย์รวม

ณ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม จำนวน 2,578.54 ล้านบาท 6,930.38 ล้านบาท และ 8,478.61 ล้านบาทตามลำดับ โดยสินทรัพย์หลักของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 159.06 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราว จำนวน 27.01 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น จำนวน 476.58 ล้านบาท ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี ของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 75.78 ล้านบาท สินค้าคงเหลือ จำนวน 88.52 ล้านบาท งานระหว่างก่อสร้าง – สัญญาเช่าทางการเงิน จำนวน 101.04 ล้านบาท เงินฝากติดภาระค้ำประกัน จำนวน 128.68 ล้านบาท เงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 3,356.84 ล้านบาท ที่ดิน อาคารอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 3,282.61 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 614.54 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1.88, 0.32, 5.62, 0.89, 1.04, 1.19, 1.52, 39.59, 38.72 และร้อยละ 7.25 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลดลงจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 100.98 ล้านบาท ทั้งนี้การลดลงในช่วงดังกล่าวเกิดจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียนได้แก่ เงินลงทุนชั่วคราวลดลง จำนวน 265.49 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 24.39 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง จำนวน 14.92 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 16.61 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 169.96 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง จำนวน 17.77 ล้านบาท

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 4,351.84 ล้านบาท ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นในช่วงดังกล่าวเกิดจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียนได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น จำนวน 400.53 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น จำนวน 1,923.99 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 138.45 ล้านบาท สินทรัพย์

หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 381.70 ล้านบาท เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 507.39 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 994.36 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 8.06 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 3.81 ล้านบาท

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 1,548.22 ล้านบาท เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง จำนวน 280.40 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวลดลง จำนวน 1,957.90 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้าหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 109.98 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น จำนวน 75.78 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 28.01 ล้านบาท งานระหว่างก่อสร้าง – สัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 101.04 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 351.75 ล้านบาท เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น จำนวน 128.68 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 2,849.45 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 617.78 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 137.02 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 93.26 ล้านบาท

#### เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 38.93 ล้านบาท 439.46 ล้านบาท และ 159.06 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1.51 ร้อยละ 6.34 และร้อยละ 1.88 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ ทั้งนี้ในส่วนเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มขึ้นหรือลดลง เนื่องจากใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการดำเนินงานของบริษัท

#### เงินลงทุนชั่วคราว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีเงินลงทุนชั่วคราว 60.92 ล้านบาท 1,984.91 ล้านบาท และ 27.01 ล้านบาท คิดเป็น ร้อยละ 2.36 ร้อยละ 28.64 และร้อยละ 0.32 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ ในกรณีที่เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นหรือลดลง เป็นการบริหารเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราว เพื่อนำเงินไปลงทุนหรือสร้างผลตอบแทนที่ดีกว่า

#### ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น – สุทธิ 228.15 ล้านบาท 366.60 ล้านบาท และ 476.58 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 8.85 ร้อยละ 5.28 และร้อยละ 5.62 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

โดยยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 แยกตามอายุหนี้ที่คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : พันบาท)	งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
อายุหนี้ค้างชำระ			
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	158,620.20	176,432.40	167,474.06
ค้างชำระ			
ไม่เกิน 3 เดือน	25,349.12	33,815.31	22,072.56
มากกว่า 3 – 6 เดือน	25,688.82	23,116.96	14,149.32
มากกว่า 6 – 12 เดือน	20,753.04	4,618.03	23,164.61
มากกว่า 12 เดือน	27,468.76	25,199.99	27,996.06
<b>รวม</b>	<b>257,879.93</b>	<b>263,182.69</b>	<b>254,856.61</b>
หัก : ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(23,875.40)	(21,355.94)	(31,141.08)
<b>รวมลูกหนี้การค้า – สุทธิ</b>	<b>234,004.54</b>	<b>241,826.75</b>	<b>223,715.53</b>

ลูกหนี้การค้าค้างชำระส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ในปี 2560 เป็นลูกหนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ แต่มียอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ ไม่เกิน 3 เดือน ไม่เกิน 6 เดือน ไม่เกิน 12 เดือน และเกินกว่า 12 เดือน จำนวนเงิน 25.35 ล้านบาท 25.69 ล้านบาท 20.75 ล้านบาท และ 27.47 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9.83 ร้อยละ 9.96 ร้อยละ 8.05 และร้อยละ 10.65 ของลูกหนี้การค้ารวมตามลำดับ โดยยอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ 3 เดือนขึ้นไป บริษัทฯ จะพิจารณาในการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ตามอายุยอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ และในกรณีที่คาดว่าจะไม่ได้รับชำระหนี้ดังกล่าว และในปี 2560 บริษัทมีการบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ รวมทั้งสิ้น จำนวน 2.52 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.98 ของลูกหนี้การค้ารวม

ในการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญมีลูกหนี้การค้ารายหนึ่งได้ถูกศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มี คำพิพากษาให้ลูกหนี้เป็นบุคคลล้มละลายตั้งแต่ปี 2553 และจนถึงปัจจุบันยังอยู่ในกระบวนการของคดีล้มละลาย โดยบริษัทฯ ได้ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้แล้ว เดิมตามจำนวนหนี้ คือ 12.46 ล้านบาท และมีลูกหนี้การค้า 2 ราย ที่ค้างชำระเกิน 1 ปี ซึ่งได้ตั้งค่าเผื่อไว้แล้วเดิมตามจำนวนหนี้ คือ 5.82 ล้านบาท โดย 1 รายเป็นยอดหนี้ตั้งแต่ปี 2552 ค่าเผื่อฯ จำนวน 0.68 ล้านบาท ปัจจุบันผ่อนชำระหนี้สม่ำเสมอ และอีก 1 รายเป็นยอดหนี้ตั้งแต่ปี 2558 ค่าเผื่อฯ จำนวน 5.14 ล้านบาท ปัจจุบันไม่ได้รับพิมพ์งาน และได้ดำเนินคดีกับลูกค้า โดยศาลมีคำพิพากษาให้ชำระหนี้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการติดตามและสืบทรัพย์ ส่วนที่เหลือเป็นลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ ตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป และบริษัทฯ ได้มีการประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้ จำนวน 5.6 ล้านบาท ซึ่งได้บันทึกตั้งค่าเผื่อฯ เพิ่มขึ้นในปี 2560 จำนวน 2.52 ล้านบาท

#### ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ ได้แก่ อาคารและสิ่งปลูกสร้าง ยานพาหนะ เครื่องจักรและอุปกรณ์ เครื่องใช้สำนักงาน สินทรัพย์อื่น และงานระหว่างก่อสร้าง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 มี

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ จำนวน 1,674.48 ล้านบาท 2,668.83 ล้านบาท และ 3,282.61 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 64.94 ร้อยละ 38.51 และร้อยละ 38.72 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ในปี 2558 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ ลดลงจากปี 2557 จำนวน 16.61 ล้านบาท โดยมี ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากที่บริษัทลงทุนใน 3 บริษัทเพิ่มเติม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น, จากการปรับปรุงโรงไฟฟ้าบ่อพลอยเพิ่ม เพื่อให้สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้มากขึ้น , จากโครงการ SOLAR ROOF ขนาด กำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ทำให้มีสินทรัพย์เพิ่มขึ้น จำนวน 48.92 ล้านบาท และจากที่ดินของโครงการ โรงไฟฟ้าญี่ปุ่น จำนวน 10 เมกะวัตต์ จำนวน 30.36 ล้านบาท และมีส่วนที่ลดลงจากค่าเสื่อมราคา จำนวน 95.89 ล้านบาท

และในปี 2559 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 994.36 ล้านบาท โดยส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจากโครงการโรงไฟฟ้า Kyoto ในประเทศญี่ปุ่น ที่ COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 จำนวน 867.34 ล้านบาท และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี จำนวน 181.18 ล้านบาท ส่วนที่ลดลงมาจากค่าเสื่อมราคาประจำปี

และในปี 2560 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 613.78 ล้านบาท โดยส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจากโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างในประเทศญี่ปุ่น Kurihara I ขนาดกำลังการผลิต 11.6802 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 455.53 ล้านบาท , Kurihara II ขนาดกำลังการผลิต 17.864 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 191.72 ล้านบาท , Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 60.11 ล้านบาท ส่วนที่ลดลงมาจากค่าเสื่อมราคาประจำปี

#### สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในปี 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน จำนวน 469.46 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 169.96 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่น จำนวน 10 เมกะวัตต์ จำนวน 176.05 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 9.11 ล้านบาท

และในปี 2559 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจำนวน 477.52 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 8.06 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่น จำนวน 9.99 MW เพิ่มขึ้น 17.17 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 9.11 ล้านบาท

และในปี 2560 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 614.54 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 137.20 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่น Kurihara จำนวน 52.43 ล้านบาท และมีค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า Shichikashuku 1-2 จำนวน 95 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 8.86 ล้านบาท

**การวิเคราะห์แหล่งที่มาของเงินทุน****หนี้สินรวม**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 1,197.56 ล้านบาท 4,739.12 ล้านบาท และ 6,004.65 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 46.44 ร้อยละ 68.38 และร้อยละ 70.81 ของหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลดลงจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 99.40 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 7.66 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี เพิ่มขึ้นจำนวน 7.22 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ลดลงจำนวน 125.93 ล้านบาท

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 3,541.57 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 295.73 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ ตัวแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้น 490.00 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 108.58 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี เพิ่มขึ้นจำนวน 661.78 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ลดลงจำนวน 181.67 ล้านบาท หุ้นกู้ เพิ่มขึ้น 2,418.70 ล้านบาท

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 1,265.53 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.70 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 171.51 ล้านบาท ตัวแลกเปลี่ยน ลดลง 110.00 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น เพิ่มขึ้น 128.90 ล้านบาท ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลง 610.56 ล้านบาท ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย เพิ่มขึ้น 10.13 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 780.12 ล้านบาท หุ้นกู้ เพิ่มขึ้น 815.40 ล้านบาท

**เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน**

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แก่ เงินเบิกเกินบัญชี เจ้าหนี้ที่รัสเซียต่างประเทศ และตัวสัญญาใช้เงินธนาคาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 82.13 ล้านบาท 119.50 ล้านบาท และ 291.00 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 6.86 ร้อยละ 2.51 และร้อยละ 4.85 ของหนี้สินรวมตามลำดับ

**ตัวแลกเปลี่ยน**

ในปี 2559 บริษัทฯ ได้ออกตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตั๋วจำนวน 490 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงิน 2 แห่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ครบกำหนดชำระในเดือนมกราคม ถึง มีนาคม 2560

ในปี 2560 บริษัทฯได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตั๋ว จำนวน 380 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ครอบคลุมชำระในเดือน กุมภาพันธ์ ถึง เมษายน 2561

#### เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 989.30 ล้านบาท 1,469.41 ล้านบาท และ 1,638.97 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 82.61 ร้อยละ 30.81 และร้อยละ 27.29 ของหนี้สินรวมตามลำดับ ทั้งนี้เงินกู้ยืมระยะยาวที่ลดลง ในปี 2558 จำนวน 118.71 ล้านบาท เนื่องจากจ่ายชำระคืนเงินต้น และในปี 2559 และ 2560 เพิ่มขึ้นจำนวน 480.11 ล้านบาท และ 169.56 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องมาจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี และโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

#### หุ้นกู้

ในปี 2559 บริษัทฯได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 1 ออกและเสนอขาย 3 ชุด จำนวน 918,700 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้ หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 918.70 ล้านบาท และครั้งที่ 2 ได้ออกและเสนอขายอีก 3 ชุด จำนวน 1,500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,500 ล้านบาท รวมมูลค่าจากการออกและเสนอขายทั้ง 2 ครั้ง เท่ากับ 2,418.70 ล้านบาท

ในปี 2560 บริษัทฯได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ จำนวน 3 ชุด รวมเป็นจำนวน 815,400 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้ หน่วยละ 1,000 บาท รวมมูลค่าจากการออกและเสนอขายทั้งสิ้น จำนวน 815.40 ล้านบาท โดยชุดที่ 1 จำนวน 328 ล้านบาท ครอบคลุมปี 2562 ชุดที่ 2 จำนวน 283.30 ล้านบาท กำหนดไถ่ถอนปี 2563 และชุดที่ 3 จำนวน 204.10 ล้านบาท กำหนดไถ่ถอนปี 2564

#### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประกอบไปด้วย ทุนชำระแล้ว ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน, ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ, สำรองตามกฎหมาย และกำไรสะสม โดย วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1,380.98 ล้านบาท 2,191.25 ล้านบาท และ 2,473.95 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 53.56 ร้อยละ 31.61 และร้อยละ 29.19 ของหนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ตามลำดับ

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลดลงจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 1.58 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.11 เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น และกำไรสะสมที่ลดลง

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 810.27 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.67 เนื่องมาจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน เพื่อรองรับการจ่ายหุ้นปันผล ในปี 2559 จำนวน 29.44 ล้านบาท สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น จำนวน 2.94 ล้านบาท

องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น จำนวน 482.53 ล้านบาท ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น จำนวน 296.46 ล้านบาท และกำไรสะสมที่ลดลง

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 282.69 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.90 เนื่องจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน เพื่อรองรับการจ่ายหุ้นปันผล ในปี 2560 จำนวน 70.44 ล้านบาท สรรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 7.05 ล้านบาท องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 60.18 ล้านบาท กำไรสะสมเพิ่มขึ้น 74.77 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 70.13 ล้านบาท

#### ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ (1.42) ล้านบาท 295.04 ล้านบาท และ 365.17 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ (0.10) ร้อยละ 13.46 และร้อยละ 14.76 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีจำนวน (1.42) ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 0.11 ล้านบาท โดยส่วนที่ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ ของ Shonan Build Service Co., Ltd ที่เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ของบริษัทย่อยคือ Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.)
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีจำนวนเงิน 295.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวนเงิน 296.46 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการเพิ่มทุนของ EP จำนวน 3,000 พันล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท และองค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้นมีจำนวน 440.26 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 482.53 ล้านบาท โดยเกิดจากส่วนเกินมูลค่าหุ้นของ EP จำนวน 3,000 พันล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 450.00 ล้านบาท และส่วนแปลงค่าจากเงินตราต่างประเทศ จำนวน 32.49 ล้านบาท
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีจำนวนเงิน 365.17 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวนเงิน 70.13 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทร่วมในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของบริษัทย่อยทางอ้อม

#### วิเคราะห์สภาพคล่อง

##### กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 389.46 ล้านบาท 233.51 ล้านบาท และ 128.16 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 415.22 ล้านบาท 347.56

ล้านบาท และ 398.38 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้จะเห็นว่าบริษัทฯ มีสภาพคล่องจากการดำเนินงานและมีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน

#### กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 13.00 ล้านบาท (3,813.29) ล้านบาท และ (1,309.98) ล้านบาท ตามลำดับ

ในปี 2558 บริษัทได้มีการลงทุนซื้อหุ้นของบริษัท 3 บริษัท และมีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10 เมกะวัตต์ จำนวนเงิน 201.50 ล้านบาท

ในปี 2559 บริษัทย่อยได้มีการลงทุนซื้อหุ้น SSUT 10% จำนวน 509.42 ล้านบาท อีกทั้งการจ่ายเงินมัดจำในการซื้อหุ้น (ส่วนที่เหลือ) ของ PPTC 49.5% และ SSUT 30% จำนวน 300.00 ล้านบาท และเงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวรของโครงการโรงไฟฟ้า Kyoto ประเทศญี่ปุ่น และโครงการโรงไฟฟ้าสหกรณ์เมืองปราจีนบุรี จำนวน 1,073.61 ล้านบาท

และในปี 2560 บริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม PPTC ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง จำนวน 120 MW โดยมีสัดส่วนการลงทุน 49.50% และ SSUT ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู จำนวน 240 MW โดยมีสัดส่วนการลงทุน 40.00% และเงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวรของโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น รวมเป็นจำนวน 1,309.98 ล้านบาท

#### กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ (399.61) ล้านบาท 3,947.78 ล้านบาท และ 841.08 ล้านบาท ตามลำดับ ตามที่บริษัทฯ มีนโยบายในการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิ หลังหักภาษี ดังนั้นในปี 2558 ถึง 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผล จำนวนเงิน 235.21 ล้านบาท 90.46 ล้านบาท และ 126.20 ล้านบาท ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) มูลค่าตามหน้าตั๋ว 490 ล้านบาท และบริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมมูลค่าจำนวน 2,418.70 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า Co-generation 360MW

และในปี 2560 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) มูลค่าตามหน้าตั๋ว 380 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมมูลค่าจำนวน 815.40 ล้านบาท อีกทั้งโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี และโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้กู้เงินจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น

#### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

##### อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 1.29 เท่า 2.00 เท่า และ 0.75 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ที่ผ่านมาบริษัทฯ มีสภาพคล่องอยู่ในเกณฑ์ดีมาโดยตลอด ทั้งนี้ในปี 2560

ลดลงเนื่องจากบริษัทย่อมีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมเพิ่มขึ้น เพื่อผลตอบแทนการลงทุนในระยะยาว

ในปี 2558 บริษัทฯมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Roof) ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ดังนั้นบริษัทฯจึงมีเงินสดเพื่อใช้ในการผ่อนชำระหนี้สถาบันการเงินและมีเงินสดจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น

ในปี 2559 เนื่องจากบริษัทมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในและต่างประเทศ จึงทำให้ต้องหาเงินลงทุนจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น ส่งผลให้จำนวนหนี้สินเพิ่มขึ้นจากปี 2558 เป็นจำนวนมาก ในขณะเดียวกันสินทรัพย์ของบริษัท ก็มีจำนวนสูงขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทในปีนี้สูงขึ้นตามไปด้วย

และในปี 2560 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนและหนี้สินหมุนเวียนลดลง จำนวน 2,274.67 ล้านบาท และ 335.08 ล้านบาท ตามลำดับ โดยสาเหตุหลักมาจากเงินลงทุนชั่วคราวและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นที่ลดลง ประกอบกับตัวแลกเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ที่ลดลง ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทลดลงอย่างมาก เมื่อเทียบกับปี 2559

#### อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาจะเห็นได้ว่าบริษัทฯ มีผลการประกอบการและความสามารถในการทำกำไรที่อยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยสำหรับรอบบัญชีปี 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้น เท่ากับร้อยละ 44.54 ร้อยละ 45.18 และร้อยละ 45.20 ตามลำดับ และอัตรากำไรสุทธิเท่ากับ ร้อยละ 28.81 ร้อยละ 15.87 และร้อยละ 25.07 ตั้งแต่ปี 2558 เป็นต้นมา บริษัทฯเริ่มมีกำไรจากการผลิตไฟฟ้าโรงงานบ่อพลอย ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 และโรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 และ มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิต 1.5 เมกะวัตต์ ในปี 2559 -2560 มีรายได้จากโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ที่เริ่ม COD เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 และจากโรงไฟฟ้า Kyotemba ในประเทศญี่ปุ่นที่ COD เมื่อปลายปี 2559 โดยใน ปี 2558 2559 และ 2560 มีกำไรจำนวน 247.32 ล้านบาท 135.74 ล้านบาท และ 233.39 ล้านบาท ตามลำดับ

#### อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

จากผลประกอบการในช่วงที่ผ่านมาเนื่องจากบริษัทฯ มีการลงทุนเพิ่มในส่วนของรัฐกิจโรงไฟฟ้า ในส่วนของสินทรัพย์ถาวรที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ได้แก่ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร และอัตรามูลเงินของสินทรัพย์ลดลง โดยสำหรับรอบบัญชีปี 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับ ร้อยละ 9.41 ร้อยละ 2.85 และร้อยละ 3.03 อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรเท่ากับ ร้อยละ 20.40 ร้อยละ 10.61 และร้อยละ 12.74 และอัตรามูลเงินของสินทรัพย์เท่ากับ 0.34 เท่า 0.19 เท่า และ 0.12 เท่าตามลำดับ ทั้งนี้เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ถาวรในส่วน of โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และผลการดำเนินงานของส่วนรัฐกิจโรงไฟฟ้า

## อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

ธุรกิจสิ่งพิมพ์ของบริษัทฯ สามารถสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในแต่ละปี ที่ผ่านมามีเงินแหล่งที่มาของเงินทุนจากกำไรจากการดำเนินงานไม่ได้ใช้แหล่งเงินทุนจากภายนอก ยกเว้นการกู้ยืมเงินระยะสั้นเพื่อเสริมสภาพคล่องในบางช่วงเวลา แต่เนื่องจากปลายปี 2554 เป็นต้นมา บริษัทฯมีการลงทุนในธุรกิจพลังงานเพิ่มเติม โดยลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 15 เมกะวัตต์, ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา

โดยสำหรับรอบปีบัญชี 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.87 เท่า 2.16 เท่า และ 2.43 เท่า ตามลำดับ

ปี 2558 บริษัทฯมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนลดลง เนื่องมาจากการจ่ายคืนชำระหนี้สินระยะยาว อย่างไรก็ตามบริษัทฯได้มีการวางแผนในการบริหารหนี้สินซึ่งจะไม่ส่งผลกระทบต่อนโยบายทางการเงินของบริษัทฯ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจากการออกตั๋วแลกเงิน จำนวน 490 ล้านบาท และการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,418.70 ล้านบาท รวมถึงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอีกด้วย

และในปี 2560 บริษัทฯยังคงมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 815.40 ล้านบาท รวมถึงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นด้วย

## ภาระผูกพันด้านหนี้สินและการบริหารจัดการภาระนอกงบดุล

## ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

1. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯย่อยทางอ้อมสามแห่งในประเทศไทย และสามแห่งในประเทศญี่ปุ่น มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามสัญญาในอนาคต ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	ปี 2560	ปี 2559
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (หน่วย : ล้านบาท)	83.80	103.31
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (หน่วย : ล้านเยน)	5,913.88	239.15

2. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีภาระผูกพันต้องจ่ายตามสัญญาซื้อเครื่องจักรในประเทศจำนวนเงิน 0.04 ล้านบาท และนำเข้าเครื่องจักรต่างประเทศ จำนวนเงิน 1,522.50 ดอลลาร์สหรัฐ

3. บริษัทฯย่อยทางอ้อมในประเทศไทย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ สัญญาสามารถมีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 5 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา และอีกหนึ่งฉบับมีระยะเวลา 25 ปี

4. บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 8 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 1,509.20 กิโลวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี

5. บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ได้ทำสัญญาว่าจ้างงานการบริหารจัดการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 12,009.8 กิโลวัตต์ สัญญากำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมจะต้องจ่ายชำระค่าตอบแทนปีละ 10 ล้านเยน เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ จำหน่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 1 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา

6. บริษัทย่อย ได้ทำสัญญาเช่าและสัญญาบริการต่างๆ หลายฉบับ โดยบริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อม มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าและค่าบริการในอนาคต ดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2560	ปี 2559
สัญญาบริการรักษาความปลอดภัย	172,500.00	-
สัญญาเช่า	3,304,700.00	2,192,517.63
สัญญาบริการอื่น	-	3,478,236.00
รวม	3,477,200.00	5,670,753.63

7. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นตามหนังสือค้ำประกันของธนาคารหลายแห่ง จำนวนเงิน 169.17 ล้านบาท และ 198.81 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินรวม และจำนวนเงิน 81.42 ล้านบาท และ 63.38 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

8. บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกัน ดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2560	ปี 2559
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อย	-	155.00
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	853.40	1,084.90
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อย	1,125.30	670.90
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	414.00	414.00
บริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	156.50	-

**คดีฟ้องร้อง****บริษัทฯ :**

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทฯ ได้รับคำฟ้องต่อศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลาง ร่วมกับบุคคลอื่น 7 ราย บริษัทฯ ตกเป็นจำเลยรวมที่ 1 ในฐานความผิดละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 753.97 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับจากวันฟ้อง

**บริษัทย่อยทางอ้อม :**

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 3 แห่ง [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”), AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”), และ Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”)] ได้รับคำฟ้องร้องต่อศาลแห่งเมืองโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น ร่วมกับบุคคลอื่น 2 ราย โดยบริษัทฯ ตกเป็นจำเลยรวม ในความผิดฐานละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 974.72 ล้านเยน

บริษัทฯ ได้มีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดี ทั้งคดีในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด โดยสามารถเจรจากดลงกันได้ ฝ่ายบริษัทโจทก์และบริษัทในประเทศญี่ปุ่น ไม่ประสงค์จะดำเนินคดีกับบริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกต่อไป และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาลในวันที่ 15 กรกฎาคม 2559 และ 21 กรกฎาคม 2559 ตามลำดับเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน จึงได้มีการตกลงทำสัญญาพัฒนาโครงการ PV Solar ระหว่างบริษัทย่อยของโจทก์ กับ GK3 ลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 เป็นค่าพัฒนาโครงการ Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์)จำนวนเงิน 270 ล้านเยน โดยมีการจ่ายชำระครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559

นอกจากข้อตกลงเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท ในระหว่างการเจรจาประนีประนอมยอมความ บริษัทฯ ได้เจรจากับผู้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นให้ชดเชยค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทจากข้อพิพาทคดีดังกล่าว รวมทั้งจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้แก่โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ โดยผู้ขายยินยอมที่จะจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้กับโจทก์ตามที่โจทก์เสนอ และยินยอมที่จะรับผิดชอบในความเสียหายทั้งปวงที่อาจมีขึ้น

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่ง [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) และ AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”)] ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลง [MOU] ร่วมกับบริษัทผู้ขายโครงการ [Green Energy Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GE”)] ให้บริษัท GE ชดเชยค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ จากข้อพิพาททางคดีดังกล่าว จำนวน 270 ล้านเยน ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ

ย่อยได้รับชำระเป็นจำนวนเงินรวม 200.74 ล้านบาท และภายหลังสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้รับชำระส่วนที่เหลือครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่งข้างต้น ในลงนามในบันทึกข้อตกลง (MOU) เพิ่มเติมร่วมกับบริษัทผู้ขายโครงการ (GE) โดยให้ GE ดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายคืนให้โจทก์ หรือ บริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ต้องจ่ายค่าความเสียหายให้แก่โจทก์เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านบาทหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท เมื่อครบกำหนดเวลา GE ไม่สามารถดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ จึงต้องจ่ายค่าความเสียหายให้โจทก์ อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าความเสียหายให้กับโจทก์ และได้มีการเรียกค่าเสียหายจาก GE ภายหลังสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ ได้รับชำระค่าเสียหายจาก GE ครบทั้งจำนวนแล้ว

### ข้อมูลสำคัญอื่น – การลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น

#### โครงการ Kurihara กำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (“AEKK”) และ Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK1”)] ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต 13 เมกะวัตต์ และ 10 เมกะวัตต์ ตามลำดับ โดยเงื่อนไขในสัญญาที่สำคัญคือ AEKK จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น AE Power Godo Kaisha (“GK2”) จากผู้ถือหุ้นเดิมซึ่งการพัฒนาโครงการข้างต้นได้ดำเนินการในนามของ GK1 และ GK2

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2557 บริษัทย่อยทางอ้อม [บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”)] ได้ลงนามในสัญญาร่วมลงทุน (Tokumei Kumiai Agreement “TK Agreement”) กับ GK1 เพื่อพัฒนาโครงการ Kurihara Phase 2 (ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์) และวันที่ 15 พฤษภาคม 2557 EPCO-E ได้ลงนามใน TK Agreement กับ GK2 เพื่อพัฒนาโครงการ Kurihara Phase 1 (ขนาดกำลังการผลิต 13 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาร่วมทุนทั้ง 2 ฉบับนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

GK1 และ GK2 ได้มีการตกลงเข้ารับสิทธิในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่ารวม 287.43 ล้านบาท (คิดเป็น 90.65 ล้านบาท) รวมถึงการก่อสร้างสายส่งและเสาเพื่อเชื่อมต่อกับระบบของการไฟฟ้า (Grid Connection) จากการไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น (Tohoku Electricity Power Company) มูลค่ารวม 182.41 ล้านบาท (คิดเป็น 55.45 ล้านบาท) ซึ่งปัจจุบัน GK1 และ GK2 ได้จ่ายชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว และจะใช้ระยะเวลาในการเชื่อมต่อประมาณ 25 เดือน ปัจจุบันผู้พัฒนาโครงการอยู่ในระหว่างการจัดการเรื่องที่ดิน ในเรื่องการเปลี่ยนประเภทที่ดิน

ในระหว่างปี 2560 GK1 และ GK2 ได้ลงนามในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยมีมูลค่าตามสัญญา 5,600 ล้านบาท และ 1,168.02 ล้านบาท ตามลำดับ ปัจจุบัน GK1 และ GK2 ได้จ่ายชำระค่าก่อสร้างแล้ว รวมทั้งสิ้น 973.68 ล้านบาท (คิดเป็น 279.11 ล้านบาท) และจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณ 1 ปี

**โครงการ Kyotamba กำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์**

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2558 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (“AEKK”) และ AE Power Codo kaisha (Jpn Co.) (“GK2”)] ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ มูลค่าตามสัญญา 750 ล้านเยน โดยสัญญาดังกล่าวได้รวมที่ดินและสิทธิในการผลิตไฟฟ้า (Fit) รวมไปถึงใบอนุญาตต่างๆ ซึ่ง AEKK เป็นผู้จ่ายชำระค่าที่ดิน มูลค่า 100 ล้านเยน (คิดเป็น 29.64 ล้านบาท) และเป็นผู้ถือครองกรรมสิทธิ์ในที่ดินดังกล่าว โดย AEKK จะลงนามในสัญญาการใช้สิทธิในพื้นที่ดิน (Land Superficies) กับ Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”) ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการ Kyotamba ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการเข้ารับสิทธิในการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตต่างๆ มูลค่า 650 ล้านเยน (คิดเป็น 194.29 ล้านบาท) GK2 จะเป็นผู้จ่ายชำระและโอนให้แก่ GK3 เพื่อนำไปดำเนินการพัฒนาต่อ ซึ่ง AEKK และ GK2 ได้จ่ายชำระค่าใช้จ่ายตามสัญญาข้างต้นครบถ้วนแล้ว

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 บริษัทย่อยทางอ้อม [บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”)] ได้ลงนามใน TK Agreement กับ GK3 เพื่อพัฒนาโครงการ Kyotamba (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาร่วมทุนนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

โครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 เป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2560 AEKK ได้โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2560 บริษัทย่อยทางอ้อม GK3 ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้บริหารจัดการสินทรัพย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ให้เป็นผู้ดำเนินการงานบริหารจัดการสินทรัพย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40.5

ในปี 2560 บริษัทย่อยทางอ้อม GK3 ได้ว่าจ้างที่ปรึกษากฎหมายให้สอบทาน TK Agreement และสรุปว่า สัญญาดังกล่าวไม่มีผลบังคับใช้

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2560 ได้มีการยกเลิก TK Agreement ระหว่าง EPCO-E กับ GK3 ฉบับลงวันที่ 1 เมษายน 2559 และได้ทำสัญญาใหม่ เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 แทนฉบับเดิม ซึ่งเนื้อหาหลักคือการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนผลตอบแทน จากเดิมคือสัดส่วนร้อยละ 97 : 3 เป็นร้อยละ 98 : 2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านเยน (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านเยน เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านเยน ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านเยน และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านเยน แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560

**โครงการ Shichikashuku กำลังการผลิต 3.465 เมกะวัตต์**

ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ เข้าลงทุนในโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku 1 - 2 รวมจำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต

1.98 เมกะวัตต์ และ 1.485 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ปัจจุบันยังไม่มีการลงทุนในสัญญาร่วมลงทุน (TK Agreement) แต่อย่างใด

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2560 บริษัทย่อยทางอ้อม [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)] ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK4”) จากผู้ถือหุ้นเดิม มูลค่าตามสัญญา 410.42 ล้านบาท ซึ่ง GK4 เป็นผู้ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ ตามที่กล่าวไปแล้วข้างต้น สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านบาท (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านบาท (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) ซึ่งที่ดินดังกล่าว GK4 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดินกับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น โดยสัญญาฉบับดังกล่าวจะมีผลเมื่อโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ

**โครงการลงทุนในโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant)**

**บริษัทย่อยทางตรง :** บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) “EP”

เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2559 และ วันที่ 29 มิถุนายน 2559 EP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท 3 แห่ง จำนวน 3 ฉบับ รวมเป็นมูลค่าตามสัญญา 2,649.68 ล้านบาท เพื่อให้ได้มาซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co - Generation Combined Power Plant) จำนวน 3 โรงไฟฟ้า กำลังการผลิตสูงสุดรวม 360 เมกะวัตต์ และ ไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 90 ตันต่อชั่วโมง ตามเงื่อนไขสัญญาทั้ง 3 ฉบับ ระบุว่าจะต้องได้รับอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวจากที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และ EP

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2559 อนุมัติให้ EP เข้าทำรายการดังกล่าวได้ โดยมีข้อมูลที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับการทำสัญญาดังกล่าวข้างต้นดังนี้.-

- ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท ทศศิริ จำกัด เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยมี มูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด EP จ่ายชำระค่าหุ้น คิดเป็นร้อยละ 20 ครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ได้จ่ายชำระเงินมัดจำเพื่อซื้อหุ้นแล้วรวมเป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท

- โรงไฟฟ้า SSUT ได้เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวม 240 เมกะวัตต์ และ ไอน้ำ กำลังการผลิตสูงสุดรวม 60 ตันต่อชั่วโมง ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งแต่วันที่ 3 ธันวาคม 2559 และวันที่ 29 ธันวาคม 2559 เป็นต้นไป

ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2560 ของ EP มีมติอนุมัติให้ EP เข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จำนวน 78,447,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน และเข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็น

เนอีย โซลูชัน จำกัด จำนวน 20,602,400 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอีย จำกัด (TAC) ในสัดส่วนร้อยละ 50 และเพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ในสัดส่วนร้อยละ 25 และบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นของทั้ง 2 บริษัทข้างต้นครบถ้วนแล้วเมื่อวันที่ 3 เมษายน 2560 และวันที่ 26 เมษายน 2560

เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560 EP ได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท พีพีทีซี จำกัด จากผู้ถือหุ้นเดิมเพิ่มเติม ในสัดส่วนร้อยละ 24.50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

### การออกงบการเงินใหม่

ในปี 2559 บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด(มหาชน) (EP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นของ บริษัท ทศน์ศิริ จำกัด (TSR) จากผู้ถือหุ้นเดิม 2 ฉบับ โดยมีรายละเอียดดังนี้:-

สัญญาฉบับที่ 1 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2559 ทำสัญญาซื้อขายหุ้นจาก บริษัท เอสทีซีกรีน จำกัด จำนวน 3,100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 164.33 บาท เป็นจำนวนเงิน 509.42 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 ซึ่งได้มีการจ่ายเงินลงทุนดังกล่าวแล้วในวันที่ 15 ธันวาคม 2559

สัญญาฉบับที่ 2 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2559 ทำสัญญาซื้อขายหุ้นจาก บริษัท พีพีอาร์ จำกัด จำนวน 3,099,997 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 164.33 บาท เป็นจำนวนเงิน 509.42 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.99 ซึ่งได้มีการจ่ายเงินมัดจำค่าหุ้นให้กับผู้ขายในวันทำสัญญา จำนวนเงิน 50 ล้านบาท และได้มีการจ่ายเงินลงทุนดังกล่าวแล้วในวันที่ 11 มกราคม 2560

จากการทำสัญญาทั้ง 2 ฉบับข้างต้น ผู้บริหารของบริษัทฯ และ EP พิจารณาแล้วเห็นว่า EP มีเจตนาที่จะซื้อหุ้นของ TSR เพื่อควบคุมและสั่งการดำเนินกิจกรรมของ TSR ตั้งแต่แรก โดยในวันที่ 15 ธันวาคม 2559 EP ได้จ่ายชำระค่าซื้อหุ้นตามสัญญาฉบับที่ 1 ในสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนของ TSR และชำระเงินมัดจำค่าหุ้นตามสัญญาฉบับที่ 2 บางส่วนแล้ว อีกทั้งมีการแต่งตั้งตัวแทนจาก EP เข้าเป็นกรรมการของ TSR ด้วย EP จึงตีความว่า TSR มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของ EP ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2559 ในการนี้ EP เข้าซื้อหุ้นของ TSR ซึ่งเป็นบริษัทที่สร้างขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) เพื่อให้ได้มาซึ่งการถือหุ้นทางอ้อมของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ TSR (TSR ถือหุ้นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนของ SSUT) ทั้งนี้ SSUT ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และเริ่มผลิตไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 3 ธันวาคม 2559 EP จึงบันทึกเงินลงทุนใน TSR เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย และรับรู้ค่าความนิยมจากการซื้อหุ้น TSR ในงบการเงินของ EP มีผลให้บริษัทฯ แสดงเงินลงทุนใน TSR เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม และแสดงค่าความนิยมในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ซึ่งได้รับการตรวจสอบและออกเผยแพร่เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560

ทั้งนี้ผู้บริหารของบริษัทฯ และของ EP ได้มีการพิจารณาการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการลงทุนใน TSR ใหม่ โดยเห็นว่า ณ วันที่ 15 ธันวาคม 2559 การซื้อหุ้นตามสัญญาฉบับที่ 2 ยังไม่สมบูรณ์แม้ว่ามีการทำสัญญาแล้ว แต่การชำระเงินเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560 กรรมการ TSR ซึ่งเป็นตัวแทนของ EP ยังไม่มีอำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่เกี่ยวข้องที่สำคัญทั้งหมดของ TSR ในวันดังกล่าว อีกทั้ง TSR เป็นบริษัทที่สร้างขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) ไม่มีการทำธุรกิจอื่นใด โดยมีสินทรัพย์หลัก คือเงินลงทุนในบริษัทร่วม (SSUT)

ตามรายละเอียดข้างต้น และไม่มีอำนาจควบคุมปัจจัยนำเข้า กระบวนการ และผลผลิตของธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จึงสรุปได้ว่าเงินลงทุนใน TSR ณ วันที่ 15 ธันวาคม 2559 เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ไม่ใช่บริษัทย่อย และการลงทุนในการซื้อ TSR เป็นการซื้อสินทรัพย์ ซึ่งไม่ก่อให้เกิดธุรกิจ มิใช่การซื้อธุรกิจตามคำนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558) ซึ่งไม่ก่อให้เกิดค่าความนิยมนั้นบริษัทฯ ได้มีการแก้ไขและจัดให้มีการออกงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ขึ้นใหม่เพื่อแทนงบการเงินรวมฉบับเดิมที่ออกไปแล้ว ซึ่งได้รับการตรวจสอบและออกเผยแพร่เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 การปรับปรุงมีผลกระทบต่องบการเงินรวม ดังนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	ตามที่แสดงใหม่	แก้ไขข้อผิดพลาด เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคย รายงานไว้
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>			
<b><u>สินทรัพย์</u></b>			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	439,461,620.55	(785,425.20)	440,247,045.75
เงินลงทุนชั่วคราว	1,984,913,979.84	(6,208,963.71)	1,991,122,943.55
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	366,597,586.49	(163,832.75)	366,761,419.24
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	(37,000,000.00)	37,000,000.00
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	386,903,020.31	(6,798.13)	386,909,818.44
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน	-	(25,381,000.00)	25,381,000.00
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	507,391,683.23	56,116,729.03	451,274,954.20
ค่าความนิยมน	-	(261,894,002.45)	261,894,002.45
<b><u>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</u></b>			
<b><u>หนี้สิน</u></b>			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	148,496,847.01	(53,715.34)	148,550,562.35
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	(14,865,112.65)	14,865,112.65
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น	-	(14,906,784.41)	14,906,784.41
<b><u>ส่วนของผู้ถือหุ้น</u></b>			
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	295,035,705.33	(245,497,680.81)	540,533,386.14
<b><u>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</u></b>			
ดอกเบี้ยรับ	1,233,841.97	17,802.84	1,251,644.81
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	137,345,465.94	(13,789.89)	137,359,255.83
กำไรก่อนส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วม	264,740,294.48	4,012.95	264,744,307.43
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,031,316.77)	(4,012.95)	(2,035,329.72)

### การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย คือ การดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและการดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 ในงบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 2.43 : 1 และ 2.16 : 1 ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็น 1.10 : 1 และ 0.46 : 1 ตามลำดับ

### เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

#### บริษัทฯ :

1. ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) และแผนการนำหุ้นของ EP จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Spin Off) โดยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรกของ EP จะมีสัดส่วนร้อยละ 20 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ EP ภายหลังการเพิ่มทุน และบริษัทฯ จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมใน EP ในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนภายหลังการเพิ่มทุน

2. ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติสัดส่วนจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ที่จะจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทที่มีสิทธิจองซื้อหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ (Pre-emptive Rights) ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ EP ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก

3. ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2561 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น จ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2560 และจากกำไรสะสม ในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท รวมเป็นเงินจำนวน 66.68 ล้านบาท

#### บริษัทย่อยทางตรง :

4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2561 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติเรื่องที่สำคัญดังนี้

- 4.1 เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของ EP จากเดิมมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท
- 4.2 เพิ่มทุนจดทะเบียนของ EP จำนวน 300 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 1,200 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 1,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 600 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท
- 4.3 นำหุ้นของ EP เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย