

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ**งบการเงิน****สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (2557-2559)**สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน แต่มีข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น คือ งบการเงินของบริษัทย่อยทางอ้อมในต่างประเทศ จำนวน 4 แห่ง ที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัทฯ ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีในต่างประเทศ โดยได้รับรายงานของผู้สอบบัญชีนั้นและความเห็นในส่วนที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินของรายการต่างๆ ของบริษัทย่อยดังกล่าว ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้ถือตามรายงานของผู้สอบนั้น

สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน แต่มีข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น คือ งบการเงินของบริษัทย่อยทางอ้อมในต่างประเทศ จำนวน 5 แห่ง ที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัทฯ ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีในต่างประเทศ โดยได้รับรายงานของผู้สอบบัญชีนั้นและความเห็นในส่วนที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินของรายการต่างๆ 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 ดำเนินธุรกิจในโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศหลากหลายรูปแบบ ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างกันตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาจากการดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

1. สอบถามผู้บริหารถึงรูปแบบการดำเนินธุรกิจโครงการไฟฟ้าพลังงานต่างๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจลักษณะของรายการที่เกี่ยวข้อง
2. อ่านสัญญาต่างๆ เพื่อทำความเข้าใจเนื้อหาของสัญญาที่กลุ่มบริษัททำกับแต่ละหน่วยงาน
3. ประเมินความเหมาะสมและถูกต้องของการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องในสัญญา
4. สุ่มทดสอบรายการที่เกี่ยวข้องในสัญญาของโครงการที่เกิดขึ้นระหว่างปีเพื่อตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการบันทึกรายการ
5. สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

2. การซื้อธุรกิจ

กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อธุรกิจในกลุ่มพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกันซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา จึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า โดยมีข้อมูลจากรายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งแสดงความเหมาะสมของมูลค่าหุ้น
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เห็น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 และข้อ 39 ซึ่งระบุว่า งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ที่ได้เคยแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 ได้มีการแก้ไขและออกใหม่ การแก้ไขดังกล่าวเป็นการปรับปรุงบัญชีเงินลงทุนของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) ("EP") ในบริษัท ทศนครี จำกัด (TSR) ใหม่ จากเดิมที่บันทึกเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม และรับรู้ค่าความนิยมจากการซื้อเงินลงทุน เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งได้ตรวจสอบรายการปรับปรุงดังกล่าวแล้วเห็นว่ามี ความถูกต้องเหมาะสมสมควร ดังนั้นรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตฉบับนี้ได้ออกแทนรายงานฉบับเดิม ทั้งนี้ไม่ได้ แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องนี้แต่อย่างใด

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย												
งบแสดงฐานะการเงิน												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559												
หน่วย : บาท												
สินทรัพย์	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2557		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2557	
	(ปรับปรุงใหม่)											
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
สินทรัพย์หมุนเวียน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	439,461,621	6.34	38,934,343	1.51	49,380,748	1.84	9,299,973	0.43	6,883,442	0.41	8,485,851	0.49
เงินลงทุนชั่วคราว	1,984,913,980	28.64	60,924,047	2.36	326,414,797	12.18	584,785,801	27.02	8,891,121	0.52	267,279,762	15.34
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	366,597,586	5.29	228,145,886	8.85	203,760,593	7.60	175,191,802	8.09	165,770,510	9.77	149,256,357	8.57
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	60,505,528	0.87	64,145,019	2.49	72,648,313	2.71	59,898,314	2.77	64,145,019	3.78	72,648,313	4.17
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน												
- ส่วนที่จะครบกำหนดใน 1 ปี	2,317,449	0.03	2,140,622	0.08	2,125,316	0.08	2,300,064	0.11	2,098,572	0.12	2,125,316	0.12
เงินปันผลค้างรับ	-	-	-	-	-	-	-	-	75,872,943	4.47	100,945,676	5.79
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	230,218,391	13.57	173,644,032	9.96
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	386,903,020	5.58	5,205,034	0.20	20,127,954	0.75	494,558	0.02	556,818	0.03	401,960	0.02
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,240,699,185	46.76	399,494,950	15.49	674,457,722	25.17	831,970,512	38.43	554,436,817	32.68	774,787,267	44.46
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน												
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว - สุทธิ	371,600	0.01	326,520	0.01	358,880	0.01	371,600	0.02	326,520	0.02	358,880	0.02
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	1,049,960,920	48.50	869,960,920	51.28	672,140,868	38.57
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	507,391,683	7.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าความนิยม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	2,636,267	0.04	2,582,396	0.10	2,003,615	0.07	2,636,267	0.12	2,582,396	0.15	2,003,615	0.11
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	2,668,833,194	38.51	1,674,475,464	64.94	1,691,084,688	63.11	263,768,676	12.19	253,246,706	14.93	282,553,776	16.21
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	477,522,761	6.89	469,464,265	18.21	299,507,558	11.18	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี	4,837,027	0.07	7,916,372	0.31	5,597,739	0.21	4,607,304	0.21	7,618,764	0.45	5,385,904	0.31
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	28,087,129	0.41	24,277,900	0.94	6,508,841	0.24	11,351,154	0.52	8,355,645	0.49	5,334,078	0.31
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,689,679,660	53.24	2,179,042,916	84.51	2,005,061,322	74.83	1,332,695,921	61.57	1,142,090,950	67.32	967,777,121	55.54
รวมสินทรัพย์	6,930,378,845	100.00	2,578,537,866	100.00	2,679,519,044	100.00	2,164,666,433	100.00	1,696,527,767	100.00	1,742,564,388	100.00

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย												
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559												
หน่วย : บาท												
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2557		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2557	
	(ปรับปรุงใหม่)											
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
หนี้สินหมุนเวียน												
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	119,496,017	1.72	82,130,090	3.19	75,501,509	2.82	54,501,293	2.52	82,130,090	4.84	75,501,509	4.33
ตั๋วแลกเงิน	490,000,000	7.07	-	-	-	-	490,000,000	22.64	-	-	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	148,496,847	2.14	39,915,535	1.55	32,422,283	1.21	23,927,547	1.11	26,470,478	1.56	27,443,734	1.57
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,809,601	1.14
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี	836,916,420	12.08	175,138,956	6.79	167,918,593	6.27	34,377,348	1.59	35,578,581	2.10	46,550,000	2.67
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	91,544	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	2,219,772	0.03	1,990,503	0.08	1,604,610	0.06	2,170,867	0.10	1,973,912	0.12	1,569,751	0.09
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	19,191,486	0.28	11,341,860	0.44	11,721,865	0.44	9,922,753	0.46	8,862,198	0.52	8,753,001	0.50
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,616,412,087	23.32	310,516,944	12.04	289,168,858.64	10.79	614,899,809	28.41	155,015,257	9.14	179,627,597	10.31
หนี้สินไม่หมุนเวียน												
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	632,495,893	9.13	814,161,620	31.57	940,090,275	35.08	2,250,000	0.10	36,450,000	2.15	72,028,980	4.13
หุ้นกู้	2,418,700,000	34.90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	25,302,683	0.37	26,631,245	1.03	21,050,289	0.79	23,242,134	1.07	25,143,207	1.48	19,991,113	1.15
หนี้สินภาษีได้สูญญากาศการเงิน	-	-	33,425	0.00	434,525	0.02	-	-	-	-	-	-
ค่าเผื่อนี้สินจากภาระค่าประกัน	46,213,540	0.67	46,213,540	1.79	46,213,540	1.72	46,213,540	2.13	46,213,540	2.72	46,213,540	2.65
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,122,712,116	45.06	887,039,830	34.40	1,007,788,628	37.61	71,705,674	3.31	107,806,747	6.35	138,233,632	7.93
รวมหนี้สิน	4,739,124,203	68.38	1,197,556,774	46.44	1,296,957,487	48.40	686,605,482	31.72	262,822,004	15.49	317,861,229	18.24
ส่วนของผู้ถือหุ้น												
ทุนเรือนหุ้น												
ทุนจดทะเบียน												
หุ้นสามัญ 861,283,589 หุ้น ในปี 2559 และ												
หุ้นสามัญ 736,140,807 หุ้น ในปี 2558												
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	861,283,589	12.43	736,140,807	28.55	737,777,651	27.53	861,283,589	39.79	736,140,807	43.39	737,777,651	42.34
ทุนที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว												
หุ้นสามัญ 765,585,412 หุ้น ในปี 2559 และ												
หุ้นสามัญ 736,140,807 หุ้น ในปี 2558												
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	765,585,412	11.05	736,140,807	28.55	736,140,807	27.47	765,585,412	35.37	736,140,807	43.39	736,140,807	42.24
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	370,999,870	5.35	370,999,870	14.39	370,999,870	13.85	364,982,732	16.86	364,982,732	21.51	364,982,732	20.95
กำไรสะสม	-											
จัดสรรแล้ว												
สำรองตามกฎหมาย	76,558,541	1.10	73,614,080	2.85	73,614,080	2.75	76,558,541	3.54	73,614,080	4.34	73,614,080	4.22
ที่ยังไม่ได้จัดสรร	242,817,784	3.50	243,926,044	9.46	232,314,873	8.67	264,917,127	12.24	252,951,005	14.91	243,948,402	14.00
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	440,257,330	6.35	(42,275,301)	(1.64)	(28,976,185)	(1.08)	-	-	-	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	1,896,218,937	27.36	1,382,405,500	53.61	1,384,093,445	51.65	1,478,060,950	68.28	1,433,705,763	84.51	1,424,703,159	81.76
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	295,035,705	4.26	(1,424,408)	(0.06)	(1,531,888)	(0.06)	-	-	-	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	2,191,254,643	31.62	1,380,981,093	53.56	1,382,561,557	51.60	1,478,060,950	68.28	1,433,705,763	84.51	1,424,703,159	81.76
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	6,930,378,845	100.00	2,578,537,866	100.00	2,679,519,044	100.00	2,164,666,433	100.00	1,696,527,767	100.00	1,742,564,388	100.00

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย												
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ												
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560												
หน่วย : บาท												
	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ปี 2559		ปี 2558		ปี 2557		ปี 2559		ปี 2558		ปี 2557	
	(ปรับปรุงใหม่)				(จัดประเภทใหม่)						(จัดประเภทใหม่)	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
รายได้												
รายได้จากการขายและบริการ	626,175,307.64	100.00	622,796,860.33	100.00	650,217,779.46	100.00	512,172,607.91	100.00	506,217,175.84	100.00	545,416,099.74	100.00
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	229,035,048.00	36.58	236,552,216.00	37.98	221,940,152.00	34.13	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	25,925,805.03	4.14	30,636,247.58	4.92	24,123,613.63	3.71	18,300,092.54	3.57	19,912,786.01	3.93	31,993,990.13	5.87
รวมรายได้	881,136,160.67	140.72	889,985,323.91	142.90	896,281,545.09	137.84	593,472,697.65	115.87	713,329,951.45	140.91	743,675,763.59	136.35
ค่าใช้จ่าย												
ต้นทุนขายและบริการ	468,807,547.63	74.87	477,057,916.87	76.60	498,691,397.17	76.70	384,768,608.62	75.12	397,008,622.96	78.43	425,936,134.53	78.09
ค่าใช้จ่ายในการขาย	10,242,852.62	1.64	10,495,899.39	1.69	13,060,555.30	2.01	10,212,702.62	1.99	10,495,899.39	2.07	13,060,555.30	2.39
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	137,345,465.94	21.93	92,364,435.70	14.83	83,435,958.27	12.83	31,829,509.18	6.21	42,061,604.15	8.31	37,761,117.17	6.92
รวมค่าใช้จ่าย	616,395,866.19	98.44	579,918,251.96	93.12	595,187,910.74	91.54	426,810,820.42	83.33	449,566,126.50	88.81	476,757,807.00	87.41
กำไรก่อนส่วนแบ่งจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม												
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	264,740,294.48	42.28	310,067,071.95	49.79	301,093,634.35	46.31	166,661,877.23	32.54	263,763,824.95	52.10	266,917,956.59	48.94
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,031,316.77)	(0.32)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	262,708,977.71	41.95	310,067,071.95	49.79	301,093,634.35	46.31	166,661,877.23	32.54	263,763,824.95	52.10	266,917,956.59	48.94
ต้นทุนทางการเงิน	(110,397,084.10)	(17.63)	(50,551,276.71)	(8.12)	(59,027,168.70)	(9.08)	(18,462,305.19)	(3.60)	(6,911,855.13)	(1.37)	(16,599,725.85)	(3.04)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	152,311,893.61	24.32	259,515,795.24	41.67	242,066,465.65	37.23	148,199,572.04	28.94	256,851,969.82	50.74	250,318,230.74	45.89
กำไรจ่ายภาษีเงินได้	(16,577,199.26)	(2.65)	(12,198,535.14)	(1.96)	(16,639,161.29)	(2.56)	(16,418,790.23)	(3.21)	(12,284,307.74)	(2.43)	(16,850,996.49)	(3.09)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	135,734,694.35	21.68	247,317,260.10	39.71	225,427,304.36	34.67	131,780,781.81	25.73	244,567,662.08	48.31	233,467,234.25	42.81
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น												
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง												
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	32,532,630.90	5.20	(13,299,115.61)	(2.14)	(1,964,613.79)	(0.30)	-	-	-	-	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง												
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย												
สำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	3,232,023.35	0.52	-	-	1,785,817.00	0.27	3,267,897.73	0.64	-	-	1,785,817.00	0.33
รวม	3,232,023.35	0.52	-	-	1,428,653.60	0.22	3,267,897.73	0.64	-	-	1,428,653.60	0.26
รวมกำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	35,764,654.25	5.71	(13,299,115.61)	(2.14)	(535,960.19)	(0.08)	3,267,897.73	0.64	-	-	1,428,653.60	0.26
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	171,499,348.60	27.39	234,018,144.49	37.58	224,891,344.17	34.59	135,048,679.54	26.37	244,567,662.08	48.31	234,895,887.85	43.07
การแบ่งกำไร												
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	118,742,274.93	18.96	247,176,229.47	39.69	220,289,693.10	33.88	131,780,781.81	25.73	244,567,662.08	48.31	233,467,234.25	42.81
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	16,992,419.42	2.71	141,030.63	0.02	5,137,611.26	0.79	-	-	-	-	-	-
กำไรสุทธิสำหรับงวด	135,734,694.35	21.68	247,317,260.10	39.71	225,427,304.36	34.67	131,780,781.81	25.73	244,567,662.08	48.31	233,467,234.25	42.81
การแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จรวม												
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	154,506,929.18	24.67	233,877,113.86	37.55	219,753,732.91	33.80	135,048,679.54	26.37	244,567,662.08	48.31	234,895,887.85	43.07
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	16,992,419.42	2.71	141,030.63	0.02	5,137,611.26	0.79	-	-	-	-	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	171,499,348.60	27.39	234,018,144.49	37.58	224,891,344.17	34.59	135,048,679.54	26.37	244,567,662.08	48.31	234,895,887.85	43.07
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)												
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	0.16		0.32		0.13		0.17		0.32		0.12	

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	152,311,893.61	259,515,795.24	148,199,572.04	256,851,969.82
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็น				
เงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	94,741,834.31	95,891,979.35	27,102,706.99	32,882,669.11
หนี้สงสัยจะสูญ	(9,785,141.51)	-	(9,785,141.51)	-
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	10,180,424.11	9,108,360.94	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์ (โอนกลับ)	(2,668,112.14)	(2,488,183.80)	(2,668,112.14)	(2,488,183.80)
ขาดทุน(กำไร)จากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	(2,867,736.38)	(2,231,019.45)	(1,034,027.90)	(2,231,019.45)
ขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวที่ยังไม่เกิดขึ้น	(45,080.00)	31,500.04	(45,080.00)	31,500.04
ขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนชั่วคราวที่ยังไม่เกิดขึ้น	(4,022,424.10)	-	(3,110,492.35)	-
ขาดทุน(กำไร)จากการขายสินทรัพย์ถาวร	(4,539,437.85)	(984,420.59)	(4,902,521.25)	(984,420.59)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย	607,213.98	76,249.64	-	-
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(539,196.85)	316,153.90	(539,196.85)	316,153.90
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(139,969.98)
ส่วนได้เสียเงินลงทุนในบริษัทย่อย	2,035,329.72	-	-	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	3,026,809.17	6,998,476.50	3,690,800.00	6,569,614.48
รายได้ดอกเบี้ย	(1,233,841.97)	(1,563,295.07)	(2,294,307.41)	(6,173,817.76)
รายได้เงินปันผล	-	-	(63,015,997.20)	(187,199,989.60)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	110,397,084.10	50,551,276.71	18,462,305.19	6,911,855.13
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	347,599,618.20	415,222,873.41	110,060,507.61	104,346,361.30

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
	(ปรับปรุงใหม่)			
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :-				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(122,468,981.22)	(24,050,094.81)	344,927.24	(35,157,149.40)
สินค้าคงเหลือ	3,639,490.49	8,503,294.62	4,246,704.47	8,503,294.62
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(81,697,986.37)	14,922,905.57	62,260.07	(154,858.62)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	110,538.60	(14,499,588.92)	(62,152.18)	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :-				
เจ้าหนี้การค้า	95,966,059.52	8,946,930.32	(23,236,741.87)	428,566.19
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	8,631,038.69	(380,005.12)	1,060,555.25	109,196.61
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(946,000.00)	(1,417,520.00)	(1,329,653.00)	(1,417,520.00)
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	250,833,777.91	407,248,795.07	91,146,407.59	76,657,890.70
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล	(17,326,077.31)	(17,786,623.56)	(17,157,661.37)	(17,538,734.91)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	233,507,700.60	389,462,171.51	73,988,746.22	59,119,155.79
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(510,208,425.20)	-	(180,000,000.00)	(474,900,000.00)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย	-	-	(291,475,000.00)	(233,217,500.00)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อย	-	-	521,693,391.12	473,398,906.59
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	(3,204,200.00)	(4,471,213.98)	(3,204,200.00)	(4,423,300.00)
รับชำระคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	2,973,501.34	3,877,128.35	2,948,837.64	3,871,263.63
เงินรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	1,878,702,748.35	753,754,011.16	487,769,840.35	694,900,520.48
เงินจ่ายซื้อเงินลงทุนชั่วคราว	(3,795,802,520.62)	(486,031,382.14)	(1,059,519,999.97)	(434,279,999.84)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	5,379,199.07	1,068,700.00	4,911,909.35	1,068,700.00
เงินจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ถาวร	(1,073,605,286.62)	(76,955,099.84)	(14,273,141.04)	(1,171,694.50)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(18,238,920.00)	(179,065,067.86)	-	-
เงินสดจ่ายมัดจำในการซื้อหุ้น	(300,000,000.00)	-	-	-
เงินจ่ายชำระเจ้าหนี้เข้าซื้อ	(401,100.00)	(401,100.00)	-	-
เงินปันผลรับ	-	-	138,888,940.01	193,885,677.36
ดอกเบี้ยรับ	1,115,509.69	1,228,097.19	2,313,229.47	2,198,371.34
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(3,813,289,493.99)	13,004,072.88	(389,946,193.07)	221,330,945.06

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
(ปรับปรุงใหม่)				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23,578,267.91	6,312,427.44	(27,089,599.71)	6,312,427.44
เงินสัรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	655,039,920.00	54,969,600.00	-	-
เงินสัรับจากการออกตั๋วแลกเงิน	490,000,000.00	-	490,000,000.00	-
เงินสัรับจากการออกหุ้นกู้	2,418,700,000.00	-	-	-
เงินสัจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(174,737,855.58)	(173,677,891.92)	(35,578,580.58)	(46,550,399.42)
เงินปันผลจ่าย	(90,464,223.42)	(235,212,714.74)	(119,941,141.98)	(235,160,897.59)
เงินรับจากการเพิ่มทุน	-	-	29,444,605.00	-
ส่วนเกินทุนจากส่วนล้ามูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย	450,000,000.00	-	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	279,467,693.66	-	-	-
จ่ายดอกเบี้ย	(103,807,362.03)	(52,004,954.75)	(18,461,305.72)	(6,653,639.62)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	3,947,776,440.54	(399,613,533.97)	318,373,977.01	(282,052,509.19)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	32,532,630.90	(13,299,115.61)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	400,527,278.05	(10,446,405.19)	2,416,530.16	(1,602,408.34)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	38,934,342.50	49,380,747.69	6,883,442.49	8,485,850.83
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	439,461,620.55	38,934,342.50	9,299,972.65	6,883,442.49

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2557
อัตราส่วนสภาพคล่อง						
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	2.00	1.29	2.33	1.35	3.58	4.31
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.97	1.08	2.08	1.26	3.16	3.91
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.24	1.30	0.92	0.19	0.35	0.29
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	2.88	3.97	4.97	3.00	3.21	4.07
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	125	91	72	120	112	88
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	7.56	6.23	6.51	6.20	5.18	5.56
ระยะเวลายขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	48	58	55	58	69	65
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	4.98	13.19	25.48	15.27	14.73	24.23
ระยะเวลารับหนี้ (วัน)	72	27	14	24	24	15
วงจรเงินสด (วัน)	100	121	114	154	157	138
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร						
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	45.18	44.54	42.82	24.87	21.57	21.91
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)	30.72	36.12	34.52	32.54	52.10	48.94
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	15.87	28.81	25.85	25.73	48.31	42.81
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	6.19	17.91	16.31	8.92	17.06	16.39
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน						
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	2.85	9.41	9.35	6.83	14.22	15.12
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	10.61	20.40	19.50	61.46	103.56	91.79
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.19	0.34	0.37	0.31	0.41	0.48
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน						
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.16	0.87	0.94	0.46	0.18	0.22
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.38	6.13	5.10	9.05	38.17	16.08
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	75.00	94.12	91.43	70.59	66.67	86.49

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

สรุปผลการดำเนินงาน

● ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ตั้งแต่อดีตจนถึง ปี 2554 บริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการครบวงจร ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทมีผลการดำเนินงานที่ดีและมีวงเงินสดคงเหลืออยู่ในมือเป็นจำนวนมาก 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 และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 21 พฤศจิกายน 2559
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 เมกะวัตต์ (4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง) งบลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 443.40 ล้านบาท โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิชิเคซุกุ จังหวัดมียากิ ประเทศญี่ปุ่น โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า ที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 36 เยน ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในกลางปี 2560
3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาด 23 MW บริษัทฯ ในเขตพื้นที่ คุริฮาระ จังหวัดมียากิ ประเทศญี่ปุ่น บนพื้นที่ขนาด 410,172 ตารางเมตร หรือ 256.36 ไร่ โดยมีหนังสือแจ้งผลการรับซื้อไฟฟ้า ดังนี้
 - 3.1 Kurihara I จำนวน 10 MW (AC) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการปรับพื้นที่เพื่อเตรียมก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - 3.2 Kurihara II จำนวน 13 MW (AC) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการจัดซื้อที่ดินเพิ่มเติม เพื่อให้พื้นที่สามารถรองรับแบบการก่อสร้างให้ครบตามกำลังการผลิตที่ 13 MW (AC)

4. โครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร โดยมีสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี เป็นเจ้าของโครงการ ซึ่งโครงการตั้งอยู่ที่ตำบลเนินหอม 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 พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) และในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ซึ่งโครงการตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง และเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปู ตามลำดับ รวมมูลค่าตามสัญญาเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,159.10 ล้านบาท ปัจจุบันจ่ายชำระค่าหุ้นและเงินมัดจำไปแล้วจำนวน 1,268.84 ล้านบาท

ในปี 2559 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 881.14 ล้านบาท ตามงบการเงินรวม ลดลงร้อยละ 0.99 เมื่อเทียบกับปี 2558 โดยมีรายได้จากการพิมพ์จำนวนเงิน 512.17 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 5.96 ล้านบาท มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า จำนวนเงิน 343.04 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 จำนวน 10.09 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.86 เนื่องจากการลดลงตามการเสื่อมสภาพของแผงโซลาร์เซลล์ และอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง (Ft) ที่ลดลงจากเดิม 0.2495 เป็น -0.4283

ทั้งนี้ กำไรสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย ปี 2559 มีจำนวนเงิน 135.73 ล้านบาท ลดลง 111.58 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2558 กำไรสุทธิที่ลดลง เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน จำนวน 59.85 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 28.10 ล้านบาท และค่าที่ปรึกษาในการทำ Due Diligence เพื่อการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้า Co-generation 360 MW โดยงบการเงินเฉพาะกิจการ (ไม่รวมเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อย) ในปี 2559 เท่ากับ 68.78 ล้านบาท มากกว่าปี 2558 จำนวน 11.41 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19.89

บริษัทได้วิเคราะห์ว่า แนวโน้มการแข่งขันในธุรกิจผู้ผลิตสิ่งพิมพ์มีแนวโน้มจะรุนแรงขึ้น นอกจากนั้นการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีที่ทันสมัย จากสื่อสิ่งพิมพ์สู่สื่อดิจิทัลมากขึ้นนั้น ทำให้การแข่งขันด้านราคามากขึ้น ปัจจุบันสิ่งพิมพ์ที่เป็นรูปเล่ม เช่น หนังสือ หรือ นิตยสาร ถูกเปลี่ยนมาใช้เป็น E-Book หรือ E-Magazine มากขึ้น มีผลกระทบต่อส่วนแบ่งการตลาดนิตยสารโดยรวม แต่อย่างไรก็ตามจากประสบการณ์ด้านสิ่งพิมพ์ของบริษัทคาดว่าจะสามารถรักษฐานลูกค้าเดิมไว้รวมถึงจัดหาลูกค้ารายใหม่ๆ ที่มีงานพิมพ์อย่างต่อเนื่องได้ รวมถึงในปี 2560 บริษัทจะขยายธุรกิจในด้านบรรจุภัณฑ์กระดาษ เพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ ซึ่งจะเริ่มผลิตในไตรมาสที่ 1 และจากการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงให้แก่บริษัทได้ โดยจะทำให้บริษัทมีรายได้รวมที่เพิ่มมากขึ้น และมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น

● ผลการดำเนินงาน

ข้อมูลแสดงรายได้ ต้นทุน และกำไรขั้นต้น แยกตามประเภทธุรกิจ

หน่วย : พันบาท

	ปี 2559		ปี 2558		ปี 2557	
	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า
รายได้จากการขาย	512,173	114,003	506,217	116,580	545,416	104,802
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	229,035	-	236,552	-	221,940
รวมรายได้	512,173	343,038	506,217	353,132	545,416	326,742
ต้นทุนขาย	387,769	84,039	397,009	80,049	423,882	72,755
กำไรขั้นต้น	124,404	258,999	109,208	273,083	121,534	253,987
อัตรากำไรขั้นต้นต่อยอดขาย	75.71%	24.50%	78.43%	22.67%	77.72. %	22.27%
อัตรากำไรขั้นต้น	24.29%	75.50%	21.57%	77.33%	22.28%	77.73%

รายได้

- บริษัทฯ มีรายได้จากสิ่งพิมพ์สำหรับรอบปี 2557 2558 และ 2559 จำนวนเงิน 545.42 ล้านบาท 506.22 ล้านบาท และ 512.22 ล้านบาทตามลำดับ ยอดรายได้สิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวนเงิน 4.04 ล้านบาท
- บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้จากการผลิตไฟฟ้า สำหรับปี 2557 2558 และ 2559 จำนวนเงิน 326.74 ล้านบาท 353.13 ล้านบาท และ 343.04 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลงจากปี 2558 จำนวน 10.09 ล้านบาท เนื่องจาก อัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง ของโครงการโรงไฟฟ้าภายในประเทศ ลดลงจาก 0.2495 เป็น -0.4283 ส่งผลให้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อน จำนวน 17.75 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เขตพื้นที่ที่เกียวโต ขนาด 9.99 MW ได้ COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 ทำให้เกิดรายได้จำนวน 7.44 ล้านบาท

ต้นทุนขายและบริการ

- ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ 498.69 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวนเงิน 425.94 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 72.76 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.18 ของรายได้จากการขายและบริการ เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 14.27 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลงจำนวน 11.99 ล้านบาท สาเหตุมาจากยอดขายที่ลดลงจำนวน 7.98 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจำนวน 26.27 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2557 มีต้นทุนของโรงไฟฟ้าลพบุรีจำนวน 5 เมกะวัตต์ ที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557
- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ 477.06 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวนเงิน 397.01 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 80.05 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 55.51 ของรายได้จากการขายและบริการ ลดลงจากปี 2557 จำนวน 21.63 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลงจำนวน 28.93 ล้านบาท สาเหตุมาจากยอดขายที่ลดลงจำนวน 39.20 ล้านบาท และต้นทุน

โรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจำนวน 7.29 ล้านบาท เนื่องจากมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ 468.81 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์จำนวนเงิน 384.77 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 84.04 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 54.82 ของรายได้จากการขายและบริการ ลดลงจากปี 2558 จำนวน 8.25 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลงจำนวน 12.24 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจำนวน 3.99 ล้านบาท เนื่องจากมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เขตพื้นที่ Kyoto ที่ COD เมื่อปลายปี 2559

รายได้อื่นๆ

- ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ 24.12 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้ค่าการจัดการ 9.60 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต จำนวน 4.83 ล้านบาท กำไรจากเงินลงทุนระยะสั้นจำนวนเงิน 3.54 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 5.20 ล้านบาท
- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ 30.64 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้ค่าการจัดการ 9.60 ล้านบาท กำไรจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวนเงิน 4.16 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 14.64 ล้านบาท กำไรจากการขายทรัพย์สิน 0.98 ล้านบาท
- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ 25.93 ล้านบาท ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ 1.23 ล้านบาท รายได้ค่าการจัดการ 4.00 ล้านบาท รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต จำนวนเงิน 6.65 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 13.40 ล้านบาท

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

- ธุรกิจสิ่งพิมพ์ สำหรับรอบปี 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 119.48 ล้านบาท 109.21 ล้านบาท และ 127.40 ล้านบาท เป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 21.91 ร้อยละ 21.57 และร้อยละ 24.88 ของรายได้สิ่งพิมพ์ตามลำดับ
- ธุรกิจโรงไฟฟ้า สำหรับรอบปี 2557 2558 และ 2559 มีกำไรขั้นต้นจำนวน 253.99 ล้านบาท 173.08 ล้านบาท และ 259.00 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 77.73 ร้อยละ 77.33 และร้อยละ 75.50 ของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ตามลำดับ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 96.50 ล้านบาท แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวนเงิน 50.82 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 45.67 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557
- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 102.86 ล้านบาท แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวนเงิน 52.56 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 50.30 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจาก 3 บริษัทโรงไฟฟ้า ที่ลงทุนเพิ่มในประเทศญี่ปุ่น

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 147.59 ล้านบาท แบ่งเป็น ค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวนเงิน 42.04 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 105.55 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายส่วนที่เพิ่มขึ้น มาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้, ค่าธรรมเนียม และค่าที่ปรึกษา จำนวน 29.24 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 28.10 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน

- ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวนเงิน 59.03 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวนเงิน 11.56 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ ลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยต้องกู้เงินจากสถาบันการเงินเพิ่มในเดือน มิถุนายน 2557 จำนวน 414.00 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ย THBFIX 1 M +2.50
- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวนเงิน 50.55 ล้านบาท ลดลงจากปี 2557 จำนวนเงิน 8.48 ล้านบาท โดยลดลงจากธุรกิจสิ่งพิมพ์ จำนวน 9.69 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และเพิ่มขึ้นจากธุรกิจ โรงไฟฟ้า จำนวน 1.21 ล้านบาท
- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวนเงิน 110.40 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวนเงิน 59.85 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากดอกเบี้ยจากการออกตั๋วแลกเงิน จำนวน 490 ล้านบาท ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ และจากการออกหุ้นกู้วงเงิน 2,418.70 ล้านบาท ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

กำไรสุทธิ

- ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 220.29 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 89.70 ล้านบาท จากปี 2556 โดยแบ่งเป็นกำไรสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 0.74 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 88.96 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากการจำหน่ายไฟฟ้า กำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 และกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต 1 เมกะวัตต์ ตั้งแต่วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2557
- ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 247.18 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26.89 ล้านบาท จากปี 2557 โดยแบ่งเป็นกำไรสิ่งพิมพ์ลดลง จำนวนเงิน 9.83 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 36.72 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้า กำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 และกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา กำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ และมีต้นทุนการเงินที่ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการจ่ายชำระคืนเงินต้น
- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 135.73 ล้านบาท ลดลง 111.58 ล้านบาท จากปี 2558 โดยแบ่งเป็นกำไรสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 11.41 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าลดลง จำนวนเงิน 123.00 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง รวมถึงมีต้นทุนการเงินและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน**สินทรัพย์รวม**

ณ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม 2,679.52 ล้านบาท 2,578.54 ล้านบาท และ 6,930.38 ล้านบาท ตามลำดับ โดยสินทรัพย์หลักของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวนเงิน 439.46 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราว จำนวนเงิน 1,984.91 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น จำนวนเงิน 366.60 ล้านบาท สินค้าคงเหลือ จำนวนเงิน 60.51 ล้านบาท เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวนเงิน 507.39 ล้านบาท ที่ดินอาคารอุปกรณ์สุทธิ จำนวนเงิน 2,668.83 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวนเงิน 477.52 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.34 ร้อยละ 28.64 ร้อยละ 5.28 ร้อยละ 0.87 ร้อยละ 7.32 ร้อยละ 38.50 และร้อยละ 6.89 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 538.59 ล้านบาท ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นในช่วงดังกล่าวเกิดจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียนได้แก่ เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 261.64 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 56.76 ล้านบาท และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 144.37 ล้านบาท

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

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 4,351.84 ล้านบาท ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นในช่วงดังกล่าวเกิดจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียนได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 400.53 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 1,923.99 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 138.45 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 381.70 ล้านบาท เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น 507.39 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 994.36 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวนเงิน 8.06 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 3.81 ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 49.38 ล้านบาท 38.93 ล้านบาท และ 439.46 ล้านบาท คิดเป็น ร้อยละ 1.84 ร้อยละ 1.51 ร้อยละ 6.34 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ ทั้งนี้ในส่วนเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากการหมุนเวียนเพื่อการดำเนินงานของบริษัท

เงินลงทุนชั่วคราว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีเงินลงทุนชั่วคราว 326.41 ล้านบาท 60.92 ล้านบาท และ 1,984.91 ล้านบาท คิดเป็น ร้อยละ 12.18 ร้อยละ 2.36 และร้อยละ 28.64 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

ในกรณีที่เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นหรือลดลง เป็นการบริหารเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราว เพื่อนำเงินไปลงทุนหรือสร้างผลตอบแทนที่ดีกว่า

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิ 203.76 ล้านบาท 228.15 ล้านบาท และ 366.60 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 7.60 ร้อยละ 8.85 และร้อยละ 5.28 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

โดยยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 แยกตามอายุหนี้ที่คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : พันบาท)	ณ วันที่		
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
อายุหนี้ค้างชำระ			
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	176,432.40	167,474.06	157,607.98
ค้างชำระ			
ไม่เกิน 3 เดือน	33,815.31	22,072.56	24,627.11
มากกว่า 3 – 6 เดือน	23,116.96	14,149.32	14,955.32
มากกว่า 6 – 12 เดือน	4,618.03	23,164.61	7,580.49
มากกว่า 12 เดือน	25,199.99	27,996.06	27,748.08
(หน่วย : พันบาท)	ณ วันที่		
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
รวม	263,182.69	254,856.61	232,518.98
หัก : ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(21,355.94)	(31,141.08)	(31,141.08)
รวมลูกหนี้การค้า – สุทธิ	241,826.75	223,715.53	201,377.90

ลูกหนี้การค้าค้างชำระส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ในปี 2559 เป็นลูกหนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ แต่มียอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ ไม่เกิน 3 เดือน ไม่เกิน 6 เดือน ไม่เกิน 12 เดือน และเกินกว่า 12 เดือน จำนวนเงิน 33.82 ล้านบาท 23.12 ล้านบาท 4.62 ล้านบาท และ 25.20 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19.17 ร้อยละ 9.56 ร้อยละ 1.91 และร้อยละ 10.42 ของลูกหนี้การค้ารวมตามลำดับ โดยยอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ 3 เดือนขึ้นไป บริษัทฯ จะพิจารณาในการตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ ตามอายุยอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ และในกรณีที่คาดว่าจะไม่ได้รับชำระหนี้ดังกล่าว และในปี 2559 บริษัทฯ มีการบันทึกและโอนกลับค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ รวมทั้งสิ้น จำนวนเงิน 9.79 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.05 ของลูกหนี้การค้ารวม

ในการตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญมีลูกหนี้การค้ารายหนึ่งได้ถูกศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มี คำพิพากษาให้ลูกหนี้เป็นบุคคลล้มละลายตั้งแต่ปี 2553 และจนถึงปัจจุบันยังอยู่ในกระบวนการของคดีล้มละลาย โดยบริษัทฯ ได้ตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญไว้แล้วเต็มตามจำนวนหนี้ คือ 12.46 ล้านบาท และมีลูกหนี้การค้าอีก 2 รายที่ค้างชำระเกิน 1 ปี ตั้งแต่ปี 2553 ได้ตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญไว้แล้วเต็มตามจำนวน คือ 10.42 ล้านบาท ปัจจุบันทั้ง

สองบริษัทไม่ได้พิมพ์งานเพิ่ม แต่มีการผ่อนชำระหนี้ที่ค้าง โดยบริษัทฯ ได้ติดตามหนี้อย่างใกล้ชิด ส่วนที่เหลือเป็นลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปและบริษัทฯ ได้มีการประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้ จำนวน 8.26 ล้านบาท โดยที่ผ่านมา 3 ปี บริษัทไม่ได้มีการบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเพิ่ม

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ ได้แก่ อาคารและสิ่งปลูกสร้าง ยานพาหนะ เครื่องจักรและอุปกรณ์เครื่องใช้สำนักงาน สินทรัพย์อื่น และงานระหว่างก่อสร้าง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ 1,691.08 ล้านบาท 1,674.48 ล้านบาท และ 2,668.83 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 63.11 ร้อยละ 64.94 และร้อยละ 37.04 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ในปี 2557 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ ที่เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 144.37 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2557 บริษัทฯ ได้มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ การก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อเดือน กุมภาพันธ์ 2557 และในปี 2557 บริษัทฯ ได้มีการก่อสร้างโซลาร์รูฟที่ขนาดกำลังการผลิตรวม 1,078 กิโลวัตต์ ทำให้มีสินทรัพย์เพิ่มจำนวน 120.00 ล้านบาท และที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าญี่ปุ่น จำนวน 23 เมกะวัตต์ จำนวน 112.68 ล้านบาท ส่วนที่ลดลงคือค่าเสื่อมราคา จำนวนเงิน 90.30 ล้านบาท

ในปี 2558 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ ลดลงจากปี 2557 จำนวน 16.61 ล้านบาท โดยมีส่วนที่เพิ่มขึ้นจากที่บริษัทลงทุนใน 3 บริษัทเพิ่มเติม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น, จากการปรับปรุงโรงไฟฟ้าบ่อพลอยเพิ่ม เพื่อให้สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้มากขึ้น , จากโครงการ SOLAR ROOF ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ทำให้มีสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 48.92 ล้านบาท และจากที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าญี่ปุ่น 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

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในปี 2557 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจำนวนเงิน 299.51 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 81.49 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 23 เมกะวัตต์ จำนวนเงิน 90.65 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวนเงิน 9.16 ล้านบาท

ในปี 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจำนวนเงิน 469.46 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 169.96 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10 เมกะวัตต์ จำนวนเงิน 176.05 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวนเงิน 9.11 ล้านบาท

และในปี 2559 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจำนวนเงิน 477.52 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 8.06 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 9.99 MW เพิ่มขึ้น 17.17 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวนเงิน 9.11 ล้านบาท

การวิเคราะห์แหล่งที่มาของเงินทุน**หนี้สินรวม**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 1,296.96 ล้านบาท 1,197.56 ล้านบาท และ 4,768.95 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 48.40 ร้อยละ 46.44 และร้อยละ 66.18 ของหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 34.34 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.72 ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นเป็นผลมาจากหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

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 ตัวแลกเงิน 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

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แก่ เจ้าหนี้ทรัสต์บริษัทต่างประเทศ และตัวสัญญาใช้เงินธนาคาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 เท่ากับ 75.50 ล้านบาท 82.13 ล้านบาท และ 119.50 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5.82 ร้อยละ 6.86 และร้อยละ 2.51ของหนี้สินรวมตามลำดับ

ตัวแลกเงิน

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2559 บริษัทฯได้ออกตัวแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตัว 500 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงิน 2 แห่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ทั้งนี้บริษัทฯได้จ่ายชำระทั้งจำนวนแล้ว

ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2559 บริษัทฯได้ออกตัวแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตัว 490 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงิน 2 แห่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ครบกำหนดชำระในเดือนมกราคม ถึง มีนาคม 2560

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 เท่ากับ 1,108.01 ล้านบาท 989.30 ล้านบาท และ 1,469.41 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 85.43 ร้อยละ 82.61 และร้อยละ 30.81 ของหนี้สินรวมตามลำดับ ทั้งนี้เงินกู้ยืมระยะยาวที่เพิ่มขึ้นเนื่องจาก ในปี 2557 บริษัทฯได้กู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ อำเภอ

โคกสำโรง จังหวัดลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ จำนวนเงิน 414.00 ล้านบาท ส่วนที่ในปี 2558 ลดลงจำนวน 118.71 ล้านบาท เนื่องจากจ่ายชำระคืนเงินต้น และในปี 2559 เพิ่มขึ้นจำนวน 480.11 ล้านบาท เนื่องมาจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

หุ้นกู้

ในปี 2559 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ 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

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประกอบไปด้วยทุนชำระแล้ว ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน, ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ, สำรองตามกฎหมาย และกำไรสะสม โดยวันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1,382.56 ล้านบาท 1,380.98 ล้านบาท และ 2,191.25 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 51.60 ร้อยละ 53.56 และร้อยละ 31.61 ของหนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ตามลำดับ

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 504.24 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 57.41 ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงในช่วงดังกล่าวเกิดจากสาเหตุที่สำคัญมาจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนเงิน 683.66 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้นจำนวน 353.10 ล้านบาท สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 21.14 ล้านบาท

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 เนื่องมาจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนเพื่อรองรับการจ่ายหุ้นปันผล ในปี 2559 จำนวนเงิน 29.44 ล้านบาท สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 2.94 ล้านบาท และองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 482.53 ล้านบาท ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 296.46 ล้านบาท และกำไรสะสมที่ลดลง

ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 เท่ากับ (1.53) ล้านบาท (1.42) ล้านบาท และ 295.04 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ (0.11) ร้อยละ (0.10) และร้อยละ 13.46 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

- ในปี 2557 เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2557 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 ได้มีมติอนุมัติการซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BOR PLOI) จำนวน 5,882,400 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว จากบริษัท เจเนอรัล เอนจิเนียริง จำกัด (มหาชน) (GEN) (ผู้ถือหุ้นใน BOR PLOI ณ ปัจจุบัน) โดยราคาเสนอซื้อต่อหุ้นให้อยู่ในช่วง ระหว่าง 18.58 บาท ถึง 24.38 บาท ราคาตามมูลค่ายุติธรรมที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน (บริษัท แอสเซท โปร แมเนจเม้นท์ จำกัด)

และบริษัทฯ เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2557 ในราคาหุ้นละ 23.30 บาท จำนวน 5,882,400 หุ้น คิดเป็นมูลค่ารวม 137,059,920 บาท ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นในBOR PLOI ร้อยละ 100 ดังนั้นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลงจำนวน 94.80 ล้านบาท และมีส่วนรับรู้ส่วนได้เสียของผลการดำเนินงานปี 2557 ของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมคือ Shonan Build Service Co., Ltd ที่เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ของบริษัทย่อยคือ Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) จำนวนเงิน (1.53) ล้านบาท

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีจำนวน (1.42) ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 0.11 ล้านบาท โดยส่วนที่ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือของ 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 และองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 440.26 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 482.53 ล้านบาท โดยเกิดจากส่วนเกินมูลค่าหุ้นของ EP จำนวน 3,000 พันล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 450.00 ล้านบาท และส่วนแปลงค่าจากเงินตราต่างประเทศ จำนวน 32.49 ล้านบาท

วิเคราะห์สภาพคล่อง

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)ใน กิจกรรมดำเนินงาน สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 เท่ากับ 358.47 ล้านบาท 389.46 ล้านบาท และ 233.51 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 401.97 ล้านบาท 415.22 ล้านบาท และ 347.56 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้จะเห็นว่าบริษัทฯ มีสภาพคล่องจากการดำเนินงานและมีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)ใน กิจกรรมลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 เท่ากับ (715.43) ล้านบาท 13.00 ล้านบาท และ (3,812.50) ล้านบาท ตามลำดับ

จากเงินสดสุทธิ (ใช้ไป) จากการกิจกรรมลงทุนในระหว่างปี 2556 ถึง 2557 เนื่องจากบริษัทฯ มีการลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ซึ่งสร้างแล้วเสร็จเมื่อเดือนตุลาคม 2555 ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ จำนวนเงิน 770.00 ล้านบาท

ในปี 2556 ถึง เดือนกุมภาพันธ์ 2557 บริษัทฯ ได้มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ จำนวนเงิน 550.00 ล้านบาท และก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา จำนวน 1,078 กิโลวัตต์ จำนวน 56.83 ล้านบาท

ในปี 2558 บริษัทฯ ได้มีการลงทุนซื้อหุ้นของบริษัท 3 บริษัท และมีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10 เมกะวัตต์ จำนวนเงิน 201.50 ล้านบาท

และในปี 2559 บริษัทได้มีการลงทุนซื้อหุ้น 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

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 2558 และ 2559 เท่ากับ 383.78 ล้านบาท (399.61) ล้านบาท และ 3,947.78 ล้านบาท ตามลำดับ ตามที่บริษัทฯ มีนโยบายในการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิ หลังหักภาษี ดังนั้นในปี 2557 ถึง 2559 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผล จำนวนเงิน 166.02 ล้านบาท 235.21 ล้านบาท และ 90.46 ล้านบาท ตามลำดับ

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

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 31 ธันวาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 2.33 เท่า 1.29 เท่า และ 2.00 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ที่ผ่านมามีบริษัทฯ มีสภาพคล่องอยู่ในเกณฑ์ดีมาโดยตลอด

ในปี 2558 บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Roof) ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ดังนั้นบริษัทฯ จึงมีเงินสดเพื่อใช้ในการผ่อนชำระหนี้สถาบันการเงินและมีเงินสดจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น

และในปี 2559 เนื่องจากบริษัทมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในและต่างประเทศ จึงทำให้ต้องหาเงินลงทุนจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น ส่งผลให้จำนวนหนี้สินเพิ่มขึ้นจากปี 2558 เป็นจำนวนมาก ในขณะเดียวกันสินทรัพย์ของบริษัท ก็มีจำนวนสูงขึ้นจากเงินลงทุนชั่วคราว และ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทในปีนี้สูงขึ้นตามไปด้วย

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาจะเห็นว่าบริษัทฯ มีผลการประกอบการและความสามารถในการทำกำไรที่อยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยสำหรับรอบบัญชีปี 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้น เท่ากับ ร้อยละ 42.82 ร้อยละ 44.54 และร้อยละ 45.18 ตามลำดับ และอัตรากำไรสุทธิเท่ากับ ร้อยละ 25.85 ร้อยละ 28.81 และร้อยละ 15.87 ทั้งนี้ในปี 2557 – 2558 สาเหตุที่อัตรากำไรเพิ่มขึ้นเนื่องจาก บริษัทย่อยเริ่มมีกำไรจากการผลิตไฟฟ้าโรงงานบ่อพลอย ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 และโรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 และ มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิต 1.5 เมกะวัตต์ แต่ในปี 2559 อัตรากำไรลดลงเนื่องจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง และต้นทุนทางการเงินที่สูงขึ้น โดยในปี 2557 2558 และ 2559 มีกำไรจำนวน 225.43 ล้านบาท 247.32 ล้านบาท และ 135.73 ล้านบาท ตามลำดับ

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

จากผลประกอบการในช่วงที่ผ่านมาเนื่องจากบริษัทฯ มีการลงทุนเพิ่มในส่วนของธุรกิจโรงไฟฟ้า ในส่วนของสินทรัพย์ถาวรที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ได้แก่ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร และอัตรามูลเงินของสินทรัพย์ลดลง โดยสำหรับรอบบัญชีปี 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับ ร้อยละ 9.35 ร้อยละ 9.41 และร้อยละ 2.85 อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรเท่ากับ ร้อยละ 19.50 ร้อยละ 20.40 และร้อยละ 10.61 และอัตรามูลเงินของสินทรัพย์เท่ากับ 0.37 เท่า 0.34 เท่า และ 0.19 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้เนื่องจากการเพิ่มของสินทรัพย์ถาวรในส่วน of โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และผลการดำเนินงานของส่วนธุรกิจโรงไฟฟ้าที่เริ่มมีรายได้ตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2555 เป็นต้นมา

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

ธุรกิจสิ่งพิมพ์ของบริษัทฯ สามารถสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในแต่ละปี ที่ผ่านมามีใช้แหล่งที่มาของเงินทุนจากกำไรจากการดำเนินงานไม่ได้ใช้แหล่งเงินทุนจากภายนอก ยกเว้นการกู้ยืมเงินระยะสั้น เพื่อเสริมสภาพคล่องในบางช่วงเวลา แต่เนื่องจากปลายปี 2554 เป็นต้นมา บริษัทฯ มีการลงทุนในธุรกิจพลังงานเพิ่มเติม โดยลงทุนในโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 15 เมกะวัตต์, ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา

โดยสำหรับรอบปีบัญชี 2557 2558 และ 2559 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.94 เท่า 0.87 เท่า และ 2.16 เท่า

ในปี 2557 สาเหตุหลักที่หนี้สินต่อทุนเพิ่มสูงขึ้นและลดลง เป็นผลมาจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งเป็นหนี้สินระยะยาว มีจำนวนเงิน 1,149.23 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย THBFIX1M+2.50 เป็นการกู้ยืมเงินเมื่อเดือนตุลาคม 2555 จำนวน 735.23 และเดือนมิถุนายน 2557 จำนวนเงิน 414.00 ล้านบาท ผ่อนชำระเป็นรายเดือนเริ่มผ่อนชำระงวดแรกเดือนเมษายน 2556 และเดือนมิถุนายน 2557 ตามลำดับ

ปี 2558 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนลดลง เนื่องมาจากการจ่ายคืนชำระหนี้สินระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการวางแผนในการบริหารหนี้สินซึ่งจะไม่ส่งผลกระทบต่อนโยบายทางการเงินของบริษัทฯ

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

ภาระผูกพันด้านหนี้สินและการบริหารจัดการภาระนอกงบดุล**ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น**

1. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทฯ ย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย และสี่แห่งในประเทศญี่ปุ่น มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามสัญญาในอนาคต ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	ปี 2559	ปี 2558
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (หน่วย : ล้านบาท)	103.31	-
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (หน่วย : ล้านเยน)	74.31	786.41

2. บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท 3 แห่ง เพื่อให้ได้มาซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) จำนวน 2,349.68 ล้านบาท

3. บริษัท ย่อยทางอ้อมสี่แห่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ สัญญาสามฉบับมีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 5 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา และอีกหนึ่งฉบับมีระยะเวลา 25 ปี

4. บริษัท เอปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) จากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 8 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 1,509.20 กิโลวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี

5. บริษัท ย่อย และบริษัท ย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาเช่าและสัญญาบริการต่างๆ หลายฉบับ โดยบริษัท ย่อย และบริษัท ย่อยทางอ้อม มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าและค่าบริการในอนาคต ดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2559	ปี 2558
สัญญาเช่า	2,192,517.63	1,221,386.40
สัญญาบริการอื่น	3,478,236.00	2,725,500.00
รวม	5,670,753.63	3,946,886.40

6. บริษัทฯ และบริษัท ย่อย มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นตามหนังสือค้ำประกันของธนาคารแห่งหนึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวนเงิน 62.38 ล้านบาท และ 58.24 ล้านบาท ตามลำดับ

7. บริษัทฯ และบริษัท ย่อย มีภาระผูกพันจากการเข้าประกันวงเงินสินเชื่อระหว่างกัน ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2559	ปี 2558
วงเงินสินเชื่อที่บริษัทฯ และผู้ถือหุ้นร่วมเข้าค้ำประกันให้บริษัท ย่อย		
บริษัท ย่อย	155.00	-
บริษัท ย่อยทางอ้อม	1,084.90	1,084.90
รวม	1,239.90	1,084.90
วงเงินสินเชื่อที่บริษัท ย่อยเข้าค้ำประกันให้บริษัท ย่อยทางตรง	670.90	-
วงเงินสินเชื่อที่บริษัท ย่อยเข้าค้ำประกันให้บริษัท ย่อยทางอ้อม	414.00	1,024.90

คดีฟ้องร้อง

บริษัทฯ :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทฯ ได้รับคำฟ้องต่อศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางร่วมกับบุคคลอื่น 7 ราย บริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วมที่ 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 Kyotemba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”)] ได้รับคำฟ้องร้องต่อศาลแห่งเมืองโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น ร่วมกับบุคคลอื่น 2 ราย โดยบริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วม ในความผิดฐานละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 974.72 ล้านเยน

บริษัทฯ ได้มีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดี ทั้งคดีในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด โดยสามารถเจรจาตกลงกันได้ ฝ่ายบริษัทโจทก์และบริษัทในประเทศญี่ปุ่น ไม่ประสงค์จะดำเนินคดีกับบริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกต่อไป และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาลในวันที่ 15 กรกฎาคม 2559 และ 21 กรกฎาคม 2559 ตามลำดับเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้ โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน จึงได้มีการตกลงทำสัญญาพัฒนาโครงการ PV Solar ระหว่าง บริษัทย่อยของโจทก์ กับ GK3 ลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 เป็นค่าพัฒนาโครงการ Kyotemba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) จำนวนเงิน 250 ล้านเยน โดยมีการจ่ายชำระครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559

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 ชดใช้ค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ จากข้อพิพาททางคดีดังกล่าว จำนวน 250 ล้านเยน ในระหว่างปีได้รับชำระบางส่วนจำนวน 70.56 ล้านเยน และได้รับชำระอีก 20 ล้านเยน เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560

ข้อมูลสำคัญอื่น – การลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น**โครงการ Kurihara กำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์**

ในปี 2557 บริษัทย่อยทางอ้อม [บริษัทเอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”)] ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น [Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK1”)] เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น (Japan Solar Farm Project) ขนาดกำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์

การพัฒนาโครงการข้างต้นดำเนินการในนามของบริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศญี่ปุ่น โดย EPCO-E ได้ลงนามในสัญญาร่วมทุน 2 ฉบับ กับบริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศญี่ปุ่น [(Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK1”) และ AE Power Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”)] ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตเป็น 13 เมกะวัตต์ และ 10 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ภายใต้สัญญาร่วมทุนนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

GK1 และ GK2 ได้มีการตกลงรับใบเสนอราคาการก่อสร้างสายส่งและเสาเพื่อเชื่อมต่อกับระบบของการไฟฟ้า (Grid Connection) จากการไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่นแล้ว (Tohoku Electricity Power Company) โดยมีมูลค่ารวม 197 ล้านเยน (ปัจจุบัน GK1 และ GK2 ได้จ่ายชำระค่าก่อสร้างบางส่วนแล้วจำนวน 11.11 ล้านเยน (คิดเป็น

3.02 ล้านบาท) และจะใช้ระยะเวลาในการเชื่อมต่อประมาณ 25 เดือน ปัจจุบันผู้พัฒนาโครงการอยู่ในระหว่างการจัดการเรื่องที่ดินในเรื่องการเปลี่ยนประเภทที่ดิน

โครงการ Genbi และ Shirakata 1-3 กำลังการผลิต 15.336 เมกะวัตต์

บริษัทย่อยทางอ้อม : Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) “AEKK”

เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2558 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)] ได้ลงนามในสัญญา “Development Agreement for PV Solar Projects in Japan” กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 15.336 เมกะวัตต์ สัญญาดังกล่าวได้รวมที่ดิน 1 โครงการ และค่าเช่าที่ดินล่วงหน้าหนึ่งปี จำนวน 3 โครงการ และใบอนุญาตต่างๆ โดยมีมูลค่าสัญญารวม 358 ล้านเยน (คิดเป็น 107.98 ล้านบาท) ตามเงื่อนไขในสัญญา AEKK จะชำระค่าธรรมเนียมแก่ผู้สัญญาแยกตามโครงการเมื่อได้รับโอนใบอนุญาตในการจำหน่ายไฟฟ้า สัญญาให้ใช้สิทธิเหนือพื้นดิน (Superficies Agreement) และเงื่อนไขต่างๆ เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 AEKK ได้ลงนามใน Termination of Agreement ร่วมกับคู่สัญญาเพื่อยกเลิกการเข้าทำสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 4 โครงการ (โครงการ Genbi และ Shirakata 1 - 3 กำลังการผลิตรวม 15.336 เมกะวัตต์) โดยไม่มีค่าปรับในการยกเลิกสัญญา และ AEKK ยังไม่ได้จ่ายเงินลงทุนใน 4 โครงการดังกล่าว

โครงการ Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์)

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2558 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) และ AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”)] ได้ลงนามในสัญญา “Project Development, Real Estate Sale & Purchase and FIT Transfer Agreement” กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ (Japan Solar Farm Project) ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ มูลค่า 750 ล้านเยน สัญญาดังกล่าวได้รวมที่ดิน และใบอนุญาตต่างๆ และค่าก่อสร้างสายส่งและเสาเพื่อเชื่อมต่อการไฟฟ้า (Grid Connection) ซึ่ง AEKK และ GK2 ได้ชำระเงินค่าที่ดินและค่าพัฒนาตามสัญญาข้างต้นครบถ้วนแล้วในไตรมาสที่ 1 ปี 2559

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 บริษัทย่อยทางอ้อม [บริษัทเอปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”)] ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (TOKUMEI KUMIAI AGREEMENT “TK AGREEMENT”) กับบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น [Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”)] เพื่อพัฒนาโครงการ Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาร่วมทุนนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

โครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 เป็นต้นไป

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 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น ของบริษัท 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 ใช้น้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 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 ทศนศิริ 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 ใช้น้ำ กำลังการผลิตสูงสุดรวม 60 ตันต่อชั่วโมง ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งแต่วันที่ 3 ธันวาคม 2559 และวันที่ 29 ธันวาคม 2559 เป็นต้นไป

การออกงบการเงินใหม่

ในปี 2559 บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด(มหาชน) (EP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท ทศนศิริ 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 ซึ่งได้มีการจ่ายซื้อเงินลงทุนดังกล่าวแล้วในวันที่ 15 ธันวาคม 2559

สัญญาฉบับที่ 2 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2559 ทำสัญญาซื้อขายหุ้นจาก บริษัท พีพีจีอาร์ จำกัด จำนวน 3,099,997 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 164.33 บาท เป็นจำนวนเงิน 509.42 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.99 ซึ่งได้มีการจ่ายเงินมัดจำค่าหุ้นให้กับผู้ขายในวันทำสัญญา จำนวนเงิน 50 ล้านบาท และได้มีการจ่ายซื้อเงินลงทุนดังกล่าวแล้วในวันที่ 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 จึงตีความ

ว่า 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 และผลผลิตของธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทร่วม จึงสรุปได้ว่าเงินลงทุนใน TSR ณ วันที่ 15 ธันวาคม 2559 เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ไม่ใช่บริษัทย่อย และการลงทุนในการซื้อ TSR เป็นการซื้อสินทรัพย์ ซึ่งไม่ก่อให้เกิดธุรกิจ มิใช่การซื้อธุรกิจตามคำนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558) ซึ่งไม่ก่อให้เกิดค่าความนิยม ดังนั้นบริษัทฯ ได้มีการแก้ไขและจัดให้มีการออกงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ขึ้นใหม่เพื่อแทนงบการเงินรวมฉบับเดิมที่ออกไปแล้ว ซึ่งได้รับการตรวจสอบและออกเผยแพร่ เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 การปรับปรุงมีผลกระทบต่องบการเงินรวม ดังนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	ตามที่แสดงใหม่	แก้ไขข้อผิดพลาด เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคย รายงานไว้
งบแสดงฐานะการเงิน			
สินทรัพย์			
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
ค่าความนิยม	-	(261,894,002.45)	261,894,002.45

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น**หนี้สิน**

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

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	295,035,705.33	(245,497,680.81)	540,533,386.14
--------------------------------	----------------	------------------	----------------

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ดอกเบี้ยรับ	1,233,841.97	17,802.84	1,251,644.81
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	137,345,465.94	(13,789.89)	137,359,255.83
กำไรก่อนส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	264,740,294.48	4,012.95	264,744,307.43
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,031,316.77)	(4,012.95)	(2,035,329.72)

เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน**บริษัทฯ :**

- ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ตั้งแต่เดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม 2559 ให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.04 บาท เป็นเงินจำนวน 30.62 ล้านบาท และจ่ายปันผลเป็นหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ในอัตรา 25 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล รวมเป็นหุ้นปันผลทั้งสิ้น 61.25 บาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายหุ้นปันผลในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท
- ตามที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2559 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ทศน์ศิริ จำกัด
- ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2559 มีมติอนุมัติในหลักการให้ บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCOE”) ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน โดยบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เข้าลงทุนในโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku 1 - 2 รวมจำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 เมกะวัตต์ (4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ด้วยงบลงทุนทั้งสิ้น ประมาณ 1,414.40 ล้านบาท

บริษัทย่อยทางตรง :

4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติอนุมัติเรื่องดังต่อไปนี้

4.1 ให้เพิ่มวงเงินการออกและเสนอขายหุ้นกู้จากเดิมวงเงินไม่เกิน 2,500 ล้านบาท เป็นวงเงินไม่เกิน 3,500 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาเงินทุนสำหรับการลงทุน การชำระคืนเงินกู้ และ/หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป และเพื่อสร้างผลิตภัณฑ์ทางการเงินที่หลากหลายเพื่อเพิ่มทางเลือกให้กับผู้ลงทุนของบริษัท โดยมีมูลค่าคงค้างไม่เกิน 3,500 ล้านบาท ณ ขณะใดขณะหนึ่ง เมื่อมีการไถ่ถอนหุ้นกู้แล้ว บริษัทฯ สามารถนำมูลค่าไถ่ถอนดังกล่าวกลับมาเสนอขายได้ใหม่ โดยมีมูลค่าคงค้างรวม ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ต้องไม่เกิน 3,500 ล้านบาท

4.2 ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท ทศน์ศิริ จำกัด เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยมี มูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด EP จ่ายชำระค่าหุ้นคิดเป็นร้อยละ 20 ครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560

5. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัท เอ็มไอเอ็นเนอรี่ จำกัด (“EPCOE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ โดย EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เข้าลงทุนในโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku 1 - 2 รวมจำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 เมกะวัตต์ (4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ด้วยงบลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 1,414.40 ล้านบาท

บริษัทย่อยทางอ้อม :

6. เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)] ได้ลงนามในสัญญา “Membership Interest Purchase Agreement” กับ Target Membership Interest ของบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต 2.52 เมกะวัตต์ และ 1.89 เมกะวัตต์ ตามลำดับ สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในที่ดิน และใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างเรียบร้อยแล้ว

7. บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 เป็นต้นไป