

28 YEARS AND BEYOND



Annual Report 2017

Eastern Printing Public Company Limited

โรงไฟฟ้าประเทศ ญี่ปุ่น

KYOTO 12.0098 MWdc



KURIHARA 1 11.6802 MWdc อยู่ระหว่างก่อสร้าง



โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม

PPTC 120 MW (นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง)



SSUT 2 โครงการรวม 240 MW (นิคมอุตสาหกรรมบางปู)



โครงการ Solar Farm ในประเทศ

โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี 5 MW



โรงไฟฟ้าบ่อพลอย 10 MW



โรงไฟฟ้าลพบุรี 5 MW



โครงการ Solar Roof

EPCO 0.30 MWdc



KMC 1.07 MWdc



TOYOTA KASET 0.13 MWdc



โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

KINGPAC 2.08 MWdc



THAI-LYSAGHT 0.28 MWdc



สารบัญ

	หน้า
ข้อมูลทางการเงิน	1
สารจากประธานกรรมการ	5
สารจากประธานประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	7
โครงสร้างการจัดการ	8
ข้อมูลทั่วไป และข้อมูลสำคัญอื่น	11
นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	13
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	53
ปัจจัยความเสี่ยง	66
ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	79
ข้อพิพาททางกฎหมาย	81
ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	83
การจัดการ	87
การกำกับดูแลกิจการ	98
ความรับผิดชอบต่อสังคม	109
การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	115
รายการระหว่างกัน	117
ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	122
การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	132
รายงานความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน	153
รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ	154
งบการเงิน	156
แผนที่ แสดงที่ตั้งของบริษัท	335

สรุปข้อมูลทางการเงิน

HIGHLIGHTS

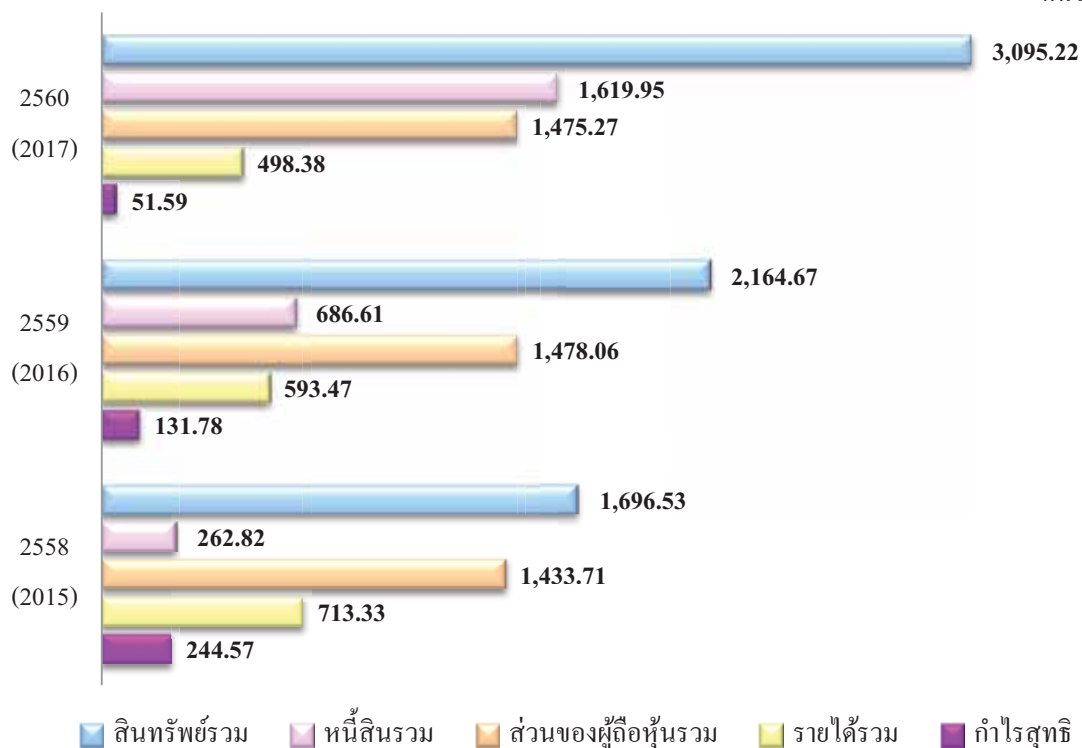
HIGHLIGHTS

หน่วย : ล้านบาท

Unit : Million Baht

งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560	2559	2558
Separate Financial Statements	2017	2016	2015
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheets)			
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	3,095.2	2,164.7	1,696.5
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	1,620.0	686.6	262.8
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (Total Shareholders' Equity)	1,475.3	1,478.1	1,433.7
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	498.4	593.5	713.3
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	387.1	426.8	449.6
กำไรสุทธิสำหรับปี (Net profit for the Year)	51.6	131.8	244.6
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow from operating activities)	(159.0)	74.0	59.1
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (Cash Flow from investing activities)	(661.9)	(390.0)	221.3
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow from financing activities)	818.11	318.37	(282.1)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash equivalents at end of year)	6.6	9.3	6.9

หน่วย : ล้านบาท



สรุปข้อมูลทางการเงิน

HIGHLIGHTS

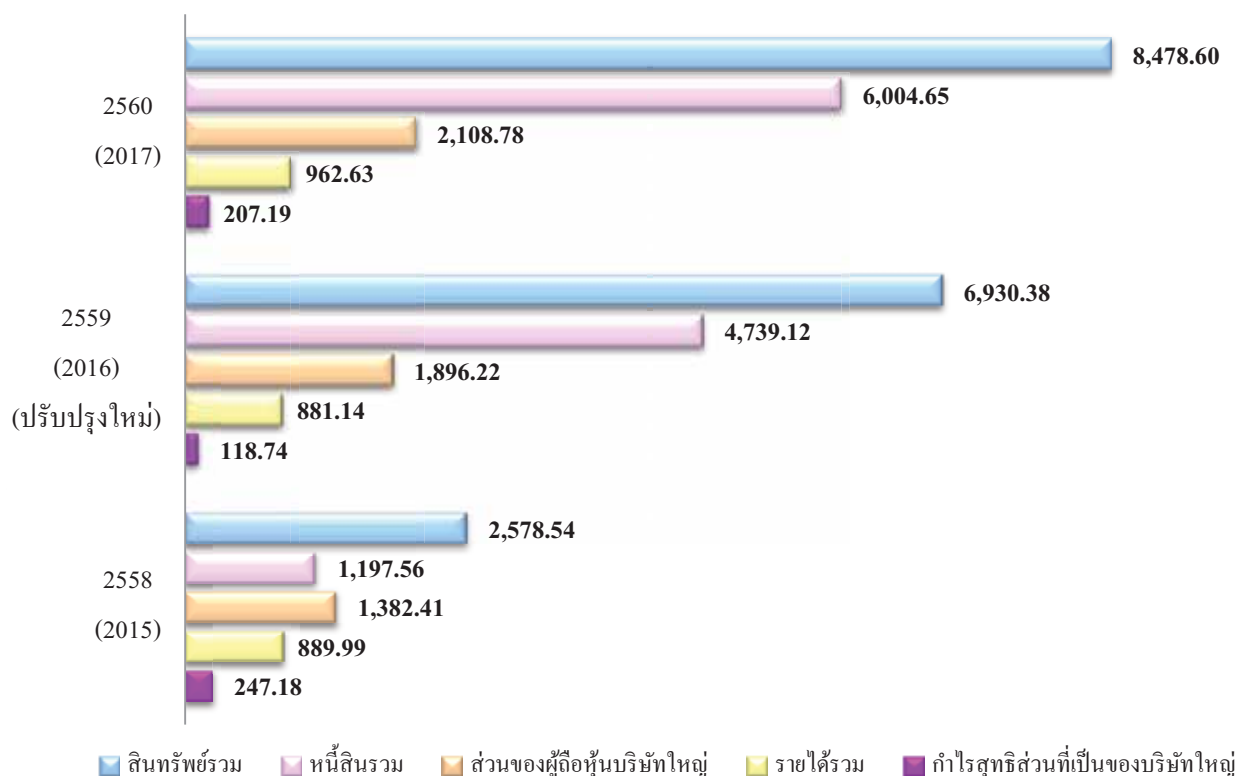
HIGHLIGHTS

หน่วย : ล้านบาท

Unit : Million Baht

งบการเงินรวม	2560	2559	2558
Consolidated Financial Statements	2017	2016	2015
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheets)			
	(ปรับปรุงใหม่)		
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	8,478.6	6,930.4	2,578.5
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	6,004.7	4,739.1	1,197.6
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Total equity of the Company)	2,108.8	1,896.2	1,382.4
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	962.6	881.1	890.0
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	694.0	616.4	579.9
กำไรสุทธิสำหรับปี (Net profit for the Year)	233.4	135.7	247.3
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Equity holders of the Company)	207.2	118.7	247.2
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย (Minority interest)	26.2	17.0	0.1
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow from operating activities)	128.2	233.5	389.5
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (Cash Flow from investing activities)	(1,309.98)	(3,813.29)	13.0
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow from financing activities)	841.08	3,947.78	(399.61)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash equivalents at end of year)	159.1	439.5	38.9

หน่วย : ล้านบาท



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

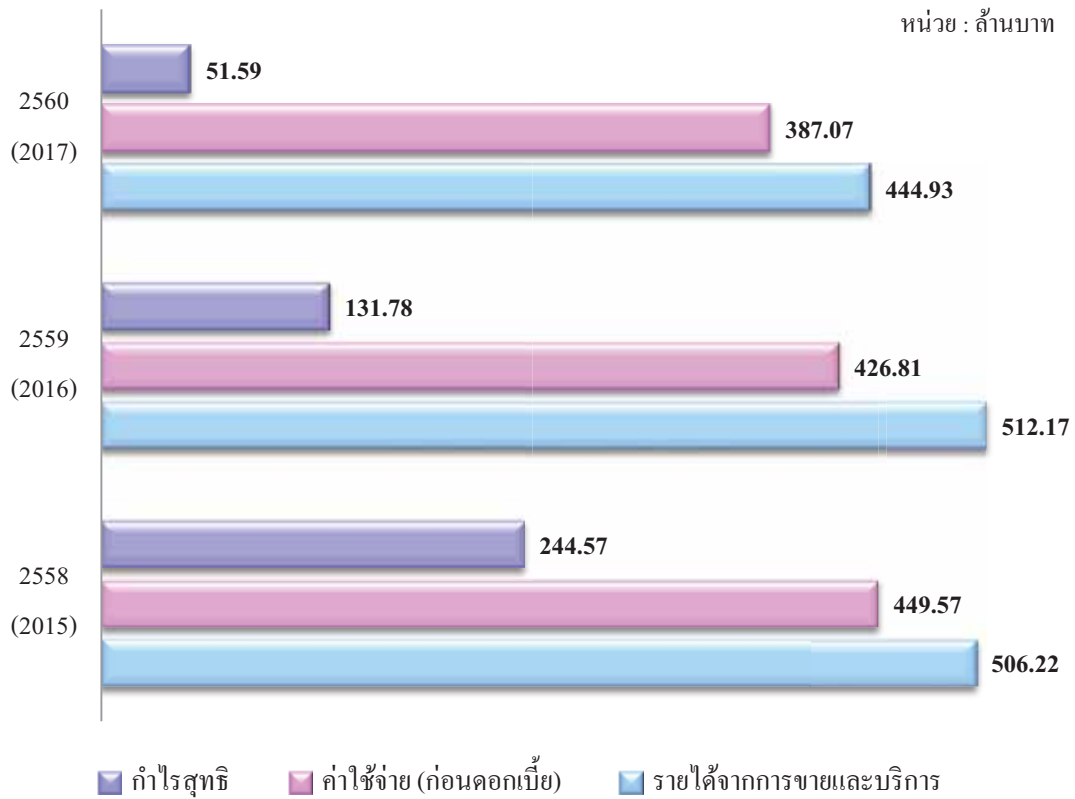
อัตราส่วนทางการเงิน FINANCIAL RATIO	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2560 2017	2559 2016	2558 2015
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) Current Ratio (times)	2.40	3.58	4.31
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) Account Receivable Turnover (days)	224	112	88
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) Inventory Turnover (days)	80	69	65
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน) Account Payable Turnover (days)	26	24	15
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม (%) Net Profit Ratio to Total Revenues (%)	11.59	48.31	42.81
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) Return to Total Assets (%)	1.96	14.22	15.12
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) Debt to Equity Ratio (times)	1.10	0.18	0.22
อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ (%) Dividend Per Earning (%)	228.57	96.97	86.49

อัตราส่วนทางการเงิน FINANCIAL RATIO	งบการเงินรวม		
	2560 2017	2559 2016 (ปรับปรุงใหม่)	2558 2015
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) Current Ratio (times)	0.75	1.29	2.33
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) Account Receivable Turnover (days)	163	91	72
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) Inventory Turnover (days)	53	58	55
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน) Account Payable Turnover (days)	119	27	14
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม (%) Net Profit Ratio to Total Revenues (%)	25.07	28.81	25.85
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) Return to Total Assets (%)	3.03	9.41	9.35
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) Debt to Equity Ratio (times)	2.43	0.87	0.94
อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ (%) Dividend Per Earning (%)	61.54	94.12	91.43

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

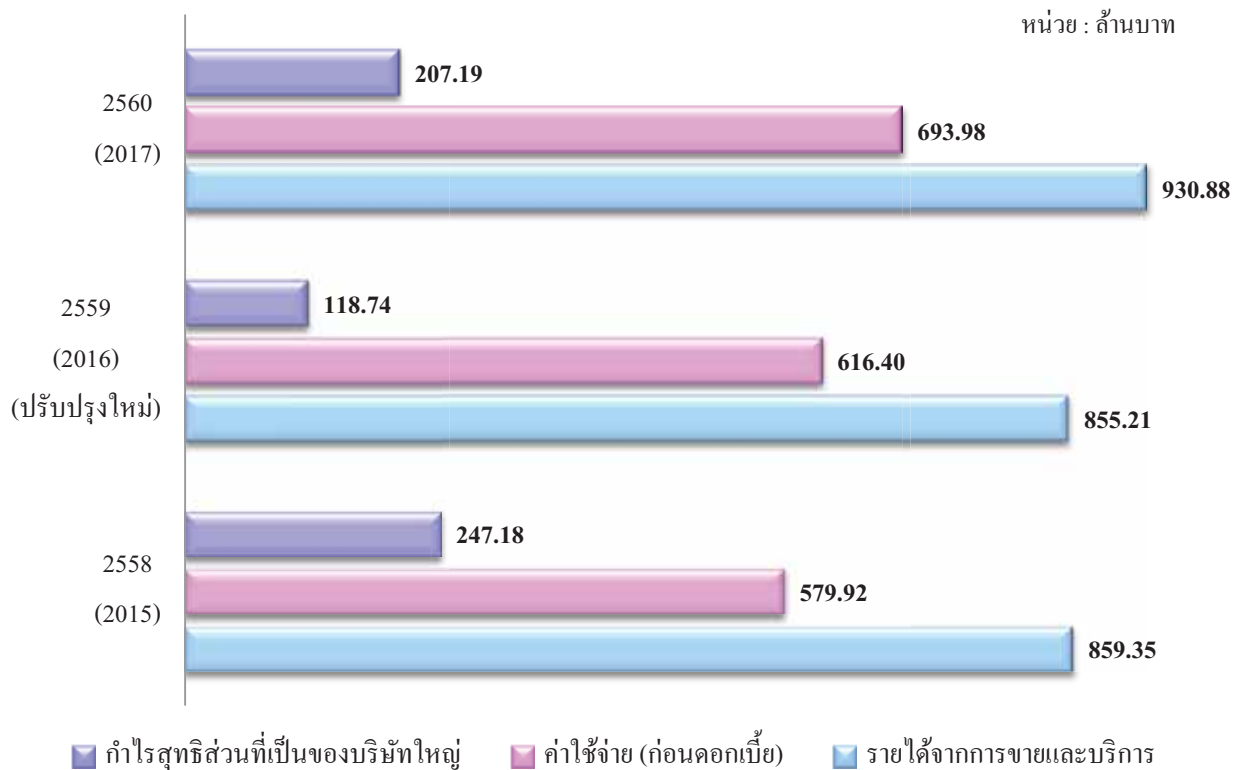
ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท



ผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

หน่วย : ล้านบาท





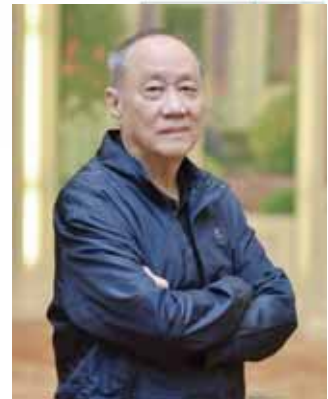
บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157

51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee) Talad Bangkhen, Laksi Bangkok 10210

Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905

Email: epco904@csloxinfo.com, www.epco.co.th



สารจากประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ในรอบปี 2560 บริษัทมีรายได้รวม 930.88 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 75.67 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 8.85 จากปี 2559 และบริษัทมีกำไรสุทธิ 207.19 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 88.45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 75 จากปี 2559 โดยมีกำไรสุทธิจากกลุ่มโรงไฟฟ้า 155.60 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 105.64 ล้านบาท เนื่องจากสาเหตุดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 142.91 ล้านบาท เพราะโรงไฟฟ้า Kyotemba ที่ญี่ปุ่นและโรงไฟฟ้าปราจีนบุรีเริ่มดำเนินงาน
- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 98.35 ล้านบาท เพราะใช้เงินลงทุนในโรงไฟฟ้า Co-generation 360 เมกะวัตต์ และรับรู้กำไรจากเงินลงทุน 196.23 ล้านบาท

อนึ่ง เป้าหมายการดำเนินธุรกิจของบริษัท นอกจากการพัฒนาศักยภาพของธุรกิจสิ่งพิมพ์แล้ว บริษัทได้ผลิตบรรจุภัณฑ์กระดาษ ตั้งแต่ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 เป็นต้นไป และเดือนกุมภาพันธ์ 2561 จะเริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้า Kurihara I (11.68 เมกะวัตต์ติดตั้ง) คาดว่าจะรับรู้รายได้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2561 พร้อมทั้งกำลังพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานอื่นๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศอีกหลายโครงการ

สำหรับปี 2561 บริษัทคาดว่าจะรายได้จากสิ่งพิมพ์จะเพิ่มขึ้นร้อยละ 20 จากปี 2560 จากการผลิตบรรจุภัณฑ์กระดาษ และมีรายได้จากกลุ่มโรงไฟฟ้าทั้งเก่าและใหม่ คาดว่าจะทำให้รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นกว่าร้อยละ 40 และจะมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นเป็นทวีคูณ ซึ่งจะให้ผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท นอกจากนั้นบริษัทจะนำบริษัทย่อย คือ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ภายในปี 2561 อีกด้วย

ท้ายนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ขอขอบคุณผู้ถือหุ้นทุกท่าน ตลอดจนลูกค้า และพันธมิตรทางธุรกิจที่ให้การสนับสนุนบริษัทด้วยดีตลอดมา พร้อมทั้งขอบคุณพนักงานทุกท่านที่ทุ่มเทแรงกาย แรงใจ สติปัญญา และความสามารถ ในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบอย่างเข้มแข็ง ช่วยให้ธุรกิจของบริษัทสามารถก้าวกระโดดต่อไป โดยคาดหวังว่าผู้บริหารและพนักงานทุกท่านจะช่วยกันปฏิบัติหน้าที่ เพื่อสร้างผลกำไรให้กับบริษัทอย่างเต็มความสามารถต่อไป

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

(นายยุทธ ชินสุกกุล)

ประธานกรรมการ



บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157

51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee) Talad Bangkhen, Laksi Bangkok 10210

Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905

Email: epco904@csloxinfo.com, www.epco.co.th



Message from the Chairman

To: The Shareholders

In 2017 Total Revenue's amount was Baht 930.88 million increased by Baht 75.67 million or 8.85% as compared with 2016, while the Company's net profit was Baht 207.19 million, increased by Baht 88.45 million or 75% with Baht 155.60 million coming from Energy Business which increased by Baht 105.64 million mainly due to:

- Electricity Sales Revenue increased by Baht 142.91 million due to Kyotemba Solar Farm and Prachinburi Solar Farm started full operation in 2017.
- Financing cost increased by Baht 98.35 million for investment in Co-generation Power Plants 360 MW and realized gain from investment Baht 196.23 million.

In 2017, the Company's objective is to add more packaging business to its printing operation and will start construction of Kurihara I Solar Farm (11.68 MW installed) in February 2018, expected to COD by July 2018. In the mean time, the Company is developing several other energy projects domestically and internationally.

For 2018, the Company projects printing income to increase by 20% from additional packaging business plus income from new and existing Energy business resulted in total revenue increase of more than 40% and would increase net profit tremendously thus will give better returns to Shareholders. The Company intends to list its subsidiary, Eastern Power Group Public Company Limited in the SET in 2018.

Finally, the Board of Directors wishes to thank all the shareholders, all customers and business alliances whom have given their full support to the Company all along. In addition, special thanks to all colleagues who help the Company to grow significantly and sincerely hope the management and employees will continue to perform their functions in order to yield better profits for the Company.

(Mr.Yuth Chinsupakul)

Chairman of the Board

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED



บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157

51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee) Talad Bangkhen, Laksi Bangkok 10210

Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905

Email: epco904@csloxinfo.com, www.epco.co.th



สารจากกรรมการผู้จัดการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



ในรอบปี 2560 บริษัทฯมียอดขายสิ่งพิมพ์ 444.93 ล้านบาท ลดลง 67.25 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.13 จากปี 2559 เนื่องจากเป็นปีที่เสรีภาพของพสกนิกรชาวไทย ทำให้กิจกรรมต่างๆ ลดลง ซึ่งมีบางส่วนที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์ รวมถึงนิตยสารที่ปิดตัวไปหลายฉบับ เพราะลูกค้าต้องการลดค่าใช้จ่ายในด้านโฆษณา ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ปรับตัวเป็นอย่างมาก ทำให้อัตรากำไรสุทธิของบริษัทฯใกล้เคียงกับปี 2559 (ไม่รวมเงินปันผลรับจากบริษัทย่อย) และคาดว่าในปี 2561 จะมีรายได้จากสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 จากปี 2560 เนื่องจากบริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหารเพิ่ม ซึ่งได้เริ่มดำเนินการบางส่วนแล้วในปี 2560

และตามที่บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์เข้าเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน (Collective Action Coalition) หรือ CAC ซึ่งบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และยึดถือใช้เป็นแนวปฏิบัติ ตั้งแต่วันที่ 13 สิงหาคม 2558 เป็นต้นมา ณ บัดนี้ CAC ได้รับรองให้บริษัทฯ เป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 ซึ่งคณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญยิ่งกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ซื่อสัตย์ สุจริต บนพื้นฐานแห่งธรรมาภิบาลที่ดี ยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อสร้างความยั่งยืนสู่องค์กร โดยห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ตลอดจนบุคคลที่สาม ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือ บริษัทย่อย กระทำการใดๆ ที่ส่อไปในทางทุจริต และคอร์รัปชันไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

ท้ายนี้ ผมขอขอบคุณคณะกรรมการบริษัท คณะผู้บริหาร ลูกค้า และพันธมิตรทางธุรกิจทุกภาคส่วน ที่ให้การสนับสนุนด้วยดีต่อบริษัทฯเสมอมา และที่สำคัญขอขอบคุณพนักงานทุกท่าน ที่ร่วมกันปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายด้วยความรับผิดชอบ โดยคาดหวังว่าผู้บริหารและพนักงานทุกท่านจะช่วยกันปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ ยึดมั่นในความซื่อสัตย์ สุจริต ประพฤติตนภายใต้กฎหมาย กฎระเบียบและนโยบายของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด เพื่อร่วมสร้างองค์กรที่ยั่งยืนต่อไป

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

(นายวีระ เหล่าวิทวัส)

กรรมการผู้จัดการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการบริษัท

Board of Director



นายยุทธ ชินสุภักกุล
Mr. Yuth Chinsupakul
ประธานกรรมการและ
ประธานกรรมการบริหาร
Chairman and Chairman of Executive Board



นายชัยวัฒน์ อิศวรินทร์ทรงกุล
Mr. Chaiwat Atsawintarangkun
กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ
Director and Chairman of Audit Committee



นายเชว ไฮ เชียน เฮสเตอร์ อาร์เธอร์
Mr. Chew hai chiene Hester arthur
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member



นายชาติ ดิษฐลักขณ
Mr. Chalie Dithaluksana
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member



นายวีระ เหล่าวิฑูว์ลี
Mr. Weera Louwitawas
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายประสงค์ หานปิยวัฒนสกุล
Mr. Prasong Hanpiyavatanasakul
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายแดน ชินสุภักกุล
Mr. Dan Chinsupakul
กรรมการและประธานกรรมการสรรหา
Director and Chairman
of Nomination Committee



นายอารักษ์ รามบุรินทร์
Mr. Arak Ratboriharn
กรรมการ
Director



นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์
Miss. Roongrawee lampongpaitoon
กรรมการ
Director

คณะบริหาร

Managements Team



นายวีระ เหล่าวิวัฒน์
Mr. Weera Louwitawas
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นางอาภรณ์ ประจักษ์พิศกุล
Mrs. Arporn Prachayathipsakul
ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
Marketing Director



นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย
Mr. Voravit Jarusriboonchai
ผู้จัดการโรงงาน
Plant Manager



นายอุทิศ สิรินันทน์กุล
Mr. Uthit Sirinunnaput
ผู้ช่วยผู้จัดการโรงงาน
Asst. Plant Manager



นางสาวสุนันตา เอนกสินทรัพย์
Miss Sunanta Anegsinsub
ผู้จัดการฝ่ายขาย
Sales Manager

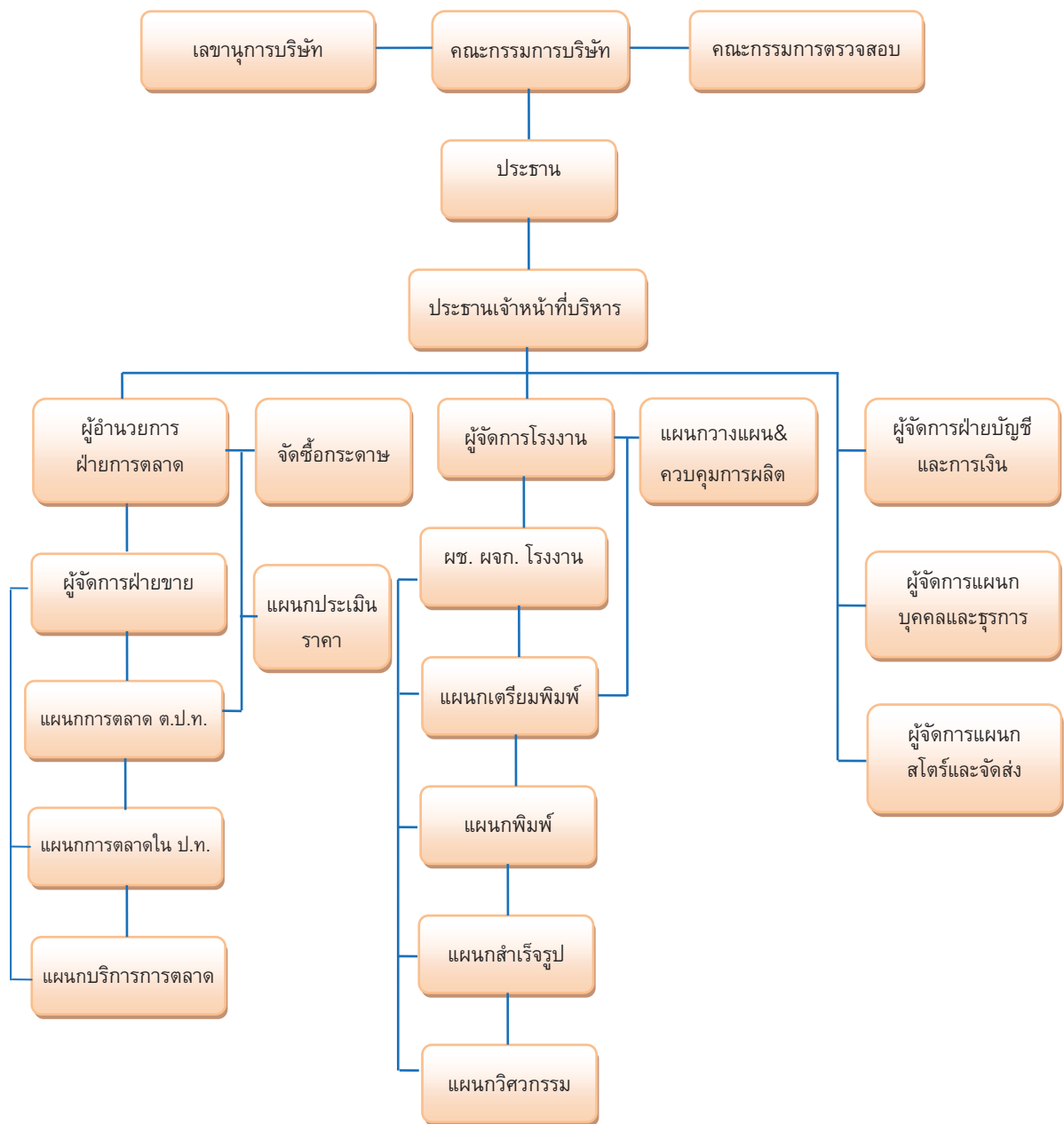


นางทนกอร์ จันทรณ์
Mrs. Kanokorn Jankorn
ผู้จัดการฝ่ายบัญชี และเลขานุการคณะกรรมการ
Account Manager and Secretary of Board



นายนคร ชื่นสม
Mr. Nakorn Chuensom
ผู้จัดการฝ่ายบุคคลและธุรการ
Human resource and Admin. Manager

โครงสร้างการจัดการ Management structure



ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อ	EPCO
เลขทะเบียนบริษัท	0107536000838
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจรโดยให้บริการตั้งแต่วางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป
สถานที่ตั้ง	51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
โทรศัพท์	0-2551-0541-4 โทรสาร 0-2552-0905, 0-2551-0532
เว็บไซต์	www.epco.co.th
ทุนจดทะเบียน	ณ 31 ธันวาคม 2560 หุ้นสามัญ 937,716,283 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 937,716,283 บาท
ทุนชำระแล้ว	ณ 31 ธันวาคม 2560 หุ้นสามัญ 836,030,770 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 836,030,770 บาท

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหุ้น:	บริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้ง:	ชั้น 1 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์:	0-2229-2800
โทรสาร:	0-2359-1259
เว็บไซต์:	www.tsd.co.th
ผู้สอบบัญชี	สำนักงานปิติเสวี
ที่ตั้ง:	เลขที่ 8/4 ชั้น 1,3 ซอยวิภาวดีรังสิต 44 เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์:	0-2941-3584-6, 0-2941-3656-7
โทรสาร:	0-2941-3658
E-mail:	webmaster@pitisevi.com
เว็บไซต์:	www.pitisevi.com

General Information

Company name	Eastern Printing Public Company Limited
Initial	EPCO
Registration Number	0107536000838
Main Business	Commercial Printing with Full in-house Capabilities
Head Office	51/29, 51/61 Soi Vibhavadi Rangsit 66 (Siamsamakee), Taladbangkhen, Laksi, Bangkok 10210
Tel.	0-2551-0541-4
Fax	0-2552-0905, 0-2551-0532
Website	www.epco.co.th
Registered Capital	937,716,283 Baht (937,716,283 ordinary shares @ Baht 1.00 per value each)
Paid-up Capital	836,030,770 Baht (836,030,770 ordinary shares @ Baht 1.00 per value each) as at December 31, 2017

References

Securities Registra:	Thailand Securities Depository Co., Ltd. 62 The Stock Exchange of Thailand Building, 1 st Floors, Ratchadapisek Road, Klong Toey, Bangkok 10110
Tel.:	0-2229-2800
Fax:	0-2359-1259
Website:	www.set.co.th/tsd
Auditor	PITISEVI Co., Ltd.
ที่ตั้ง:	8/4 Floor1,3 Soi Vibhadi Rangsit 44, Vibhavadi-Rangsit Rd., Ladyao, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel:	0-2941-3584-6, 0-2941-3656-7
Fax:	0-2941-3658
E-mail:	webmaster@pitisevi.com
Website:	www.pitisevi.com

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

วิสัยทัศน์ (Vision)

มุ่งสู่การเป็นผู้ให้บริการด้านงานพิมพ์คุณภาพ ที่ตอบสนองความต้องการของลูกค้าแบบวงจร และมุ่งมั่นนำพากลุ่มบริษัทให้เป็นผู้ผลิตพลังงานไฟฟ้าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

พันธกิจ (Mission)

- ก้าวไปสู่ความเป็นผู้นำด้านสิ่งพิมพ์ในประเทศ
- พัฒนาฝึกอบรมบุคลากรอย่างยั่งยืนและถาวร
- สร้างความเชื่อมั่นในการให้บริการแก่ลูกค้า เพื่อบรรลุความพึงพอใจสูงสุด
- พัฒนาเทคโนโลยีให้มีความทันสมัยอยู่เสมอ เพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน
- สร้างผลตอบแทนสูงสุดแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง
- ยึดมั่นในความเป็นองค์กรที่ดี มีคุณธรรมและจริยธรรม

เป้าหมายการดำเนินการธุรกิจ

บริษัทมีความมุ่งมั่นในการสร้างสรรค์ผลงานและปรับปรุงคุณภาพงานพิมพ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อความพึงพอใจของลูกค้าซึ่งเป็นเป้าหมายสูงสุด และพัฒนาประสิทธิภาพในการทำงาน เพื่อให้บริษัทมีรายได้สูงขึ้น และเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

โดยสรุปบริษัทมีเป้าหมายดำเนินธุรกิจ ดังนี้

- 1) พัฒนาคุณภาพ และประสิทธิภาพในการทำงาน
- 2) รักษาความเป็นผู้นำในวงการพิมพ์ โดยพยายามอยู่ในอันดับต้น ๆ ของประเทศไทย
- 3) มุ่งเน้นสินค้าที่มีคุณภาพและเพิ่มขึ้นตอนเพื่อให้ได้ผลกำไรสูงขึ้น

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร โดยให้บริการตั้งแต่การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533 จนถึงปัจจุบัน และตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจเพิ่มไปในด้านพลังงานทดแทน

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุกฎกระทรวง และเริ่มมีรายได้แล้ว สำหรับปี 2561 บริษัทฯ คาดหวังว่าจะมีรายได้ที่เพิ่มมากขึ้น และมุ่งมั่นพัฒนาสร้างสรรค์ผลงาน เพื่อความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า และสร้างผลตอบแทนที่ดีแก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทต่อไป

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจพลังงาน

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ โดยบริษัทฯ มีนโยบายจะเข้าลงทุน พัฒนา และบริหาร โรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (“Cogeneration”)

ปัจจุบัน โครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนารวมทั้งหมด 16 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 215.45 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง โดยแบ่งเป็นโครงการที่ COD แล้ว 10 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 186.69 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 6 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 28.76 เมกะวัตต์

โดยโครงการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถแบ่งออกเป็นประเภทต่างๆ ได้ดังนี้

1) โครงการในประเทศไทย

- (ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน (“Solar Farm”) โดยในปัจจุบันมีจำนวน 4 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 20.00 เมกะวัตต์ โดยทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) แล้ว
- (ข) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคารพาณิชย์ (“Solar Rooftop”) โดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) แล้ว 3 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,509.07 กิโลวัตต์ และโครงการให้เข้าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน อยู่ระหว่างพัฒนา 3 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 4,044.24 กิโลวัตต์
- (ค) โครงการโรงไฟฟ้า Cogeneration ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมของบริษัทฯ จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 155.40 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิต

ผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง ทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่ กฟภ. แล้ว

2) โครงการในประเทศญี่ปุ่น

(ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน (“Solar Farm”) โดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 คือ โครงการ Kyoto ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้น 9.79 เมกะวัตต์) โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 32 เยน และมีโครงการอยู่ระหว่างพัฒนา 3 โครงการ คือ

- โครงการ Kurihara I จำนวน 9.52 เมกะวัตต์ (AC) (11.6802 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2561
- โครงการ Kurihara II จำนวน 12.24 MW (AC) (17.864 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอใบอนุญาตต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เนื่องจากเป็นการพัฒนาโครงการที่มีพื้นที่ใหญ่กว่า 20 เฮกเตอร์ และได้ดำเนินการซื้อที่ดินเพิ่มเติม เพื่รองรับแบบการก่อสร้างให้ครบตามกำลังการผลิตติดตั้งเรียบร้อยแล้ว ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2562
- โครงการ Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 เมกะวัตต์ (4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิเคซุกุ จังหวัดมียางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 36 เยน ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2561

โดยสรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ณ ปัจจุบันมี ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
		อำเภอ	จังหวัด			
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	JKR - กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก.ย. 52	5	15 ต.ค. 55
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	RPV - กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก.ย. 52	5	15 ต.ค. 55
โรงไฟฟ้าลพบุรี	LOBURI - กฟภ.	โคกสำโรง	ลพบุรี	26 ก.ย. 54	5	4 ก.พ. 57
โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี	PS – กฟภ.	เมืองปราจีนบุรี	ปราจีนบุรี	22 ส.ค. 59	5	1 ก.พ. 60

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.5 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนาม ในสัญญา	ขนาดกำลัง การผลิต (กิโลวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้า ในเชิงพาณิชย์ (COD)
		อำเภอ	จังหวัด			
KMC994	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	7 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC995	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	1 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC996	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	30 ต.ค. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC9911	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	26 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC9915	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	7 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
EPCO B2	EPCOG-กฟน.	เขตหลักสี่	กทม.	26 พ.ย. 56	237.16	28 เม.ย. 58
EPCO B3	EPCOG-กฟน.	เขตหลักสี่	กทม.	4 พ.ย. 56	64.68	30 เม.ย. 58
TYT-K	EPCOG-กฟน.	เขตจตุจักร	กทม.	4 พ.ย. 56	129.36	10 มิ.ย. 58

โครงการพลังงานไฟฟ้า โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) ประกอบด้วย

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ขนาดกำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)	ที่ตั้งโครงการ	เริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD)
1	PPTC	120	30	เขตนิคมอุตสาหกรรม ลาดกระบัง	29 มี.ค. 2559
2	SSUT	240	60	เขตนิคมอุตสาหกรรม บางปู	โรงงานที่ 1 : 29 ธ.ค. 59 โรงงานที่ 2 : 3 ธ.ค. 59
รวม		360 MW	90		

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 35.215 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	บริษัทผู้พัฒนา และดำเนินโครงการ	FIT Price (JPY/kWh)	ขนาดกำลัง การผลิต (MW)	ขนาดกำลัง การผลิตติดตั้ง (MW)	Expected COD
KURIHARA I	Premier Solution Co., Ltd	40	9.52	11.6802	ไตรมาส 3 ปี 2561
KURIHARA II	Premier Solution Co., Ltd	36	12.24	17.8640	ไตรมาส 3 ปี 2562
KYOTEMBA	Kyotemba Solar Godo Kaisha	32	9.99	12.0098	COD 21 พ.ย. 59
SHICHIKASHUKU 1-2	Deneb	36	3.465	4.4075	ภายในปี 2561

งานติดตั้งระบบและควบคุม “โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา” ดังนี้ :-

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc)	Expected COD
EPCO (Self consumption)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ	0.024	1 พ.ค. 2560
King Pac	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.ชลบุรี	2.08	อยู่ระหว่างดำเนินการ
Klintpac	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.พระสมุทรเจดีย์ จ.สมุทรปราการ	1.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ
Thai-Lysaght	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	0.282	อยู่ระหว่างดำเนินการ
Sanroong	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	0.968	อยู่ระหว่างดำเนินการ

รายละเอียดการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย มีดังนี้ :-

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
1. บมจ.อีสเทิร์น พาวเวอร์ กรุป (EP) (เดิมชื่อ บจก.บ่อพลอย โซลาร์ (BP))	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพลังงานทางเลือก - ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 1,200 ล้านบาท หุ้นสามัญจำนวน 12,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท
2. บจก. อาร์พีวี พลังงาน (RPV)	<ul style="list-style-type: none"> - ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าบ่อพลอย) โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดจังหวัดกาญจนบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 15 ตุลาคม 2555 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 587 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 5.87 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
3. บจก. เจเคอาร์ พลังงาน (JKR)	<ul style="list-style-type: none"> - ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าบ่อพลอย) โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 15 ตุลาคม 2555 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 125 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 1.25 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
4. บจก. อะควาติส เอ็นเนอร์จี (AQUATIS)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินธุรกิจที่พัฒนาเกี่ยวกับพลังงานทดแทน เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ปัจจุบัน สิทธิในการดำเนินโครงการของ AQUATIS ได้โอนไปยังบริษัทลูก คือ บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (LOPBURI) เรียบร้อยแล้ว - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 200 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
5. บจก. ลพบุรี โซล่า (LOPBURI)	<ul style="list-style-type: none"> - ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยได้รับโอนสิทธิในการดำเนินโครงการจาก AQUATIS ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่อำเภอโคกสำโรง จังหวัด จังหวัดลพบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 4 ก.พ. 57 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 140 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 1.4 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
6. บจก. เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส (EPCOG)	<ul style="list-style-type: none"> - ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบ Solar Rooftop ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.50 เมกะวัตต์ จำนวน 8 โครงการ โดย 5 โครงการ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วตั้งแต่ 18 กุมภาพันธ์ 2557 และอีก 3 โครงการ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในไตรมาส 2/2558 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 100 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 100 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
7. บจก. เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี (EPCOE)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานและเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น (Investment Holding Company) โดยลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น KURIHARA ขนาด 23 MW - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 500 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
8. บจก. โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM(TH))	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินธุรกิจที่พัฒนาเกี่ยวกับพลังงานทดแทน เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น (Investment Holding Company) และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ปัจจุบันยังไม่มีดำเนินการเชิงพาณิชย์ แต่อย่างใด

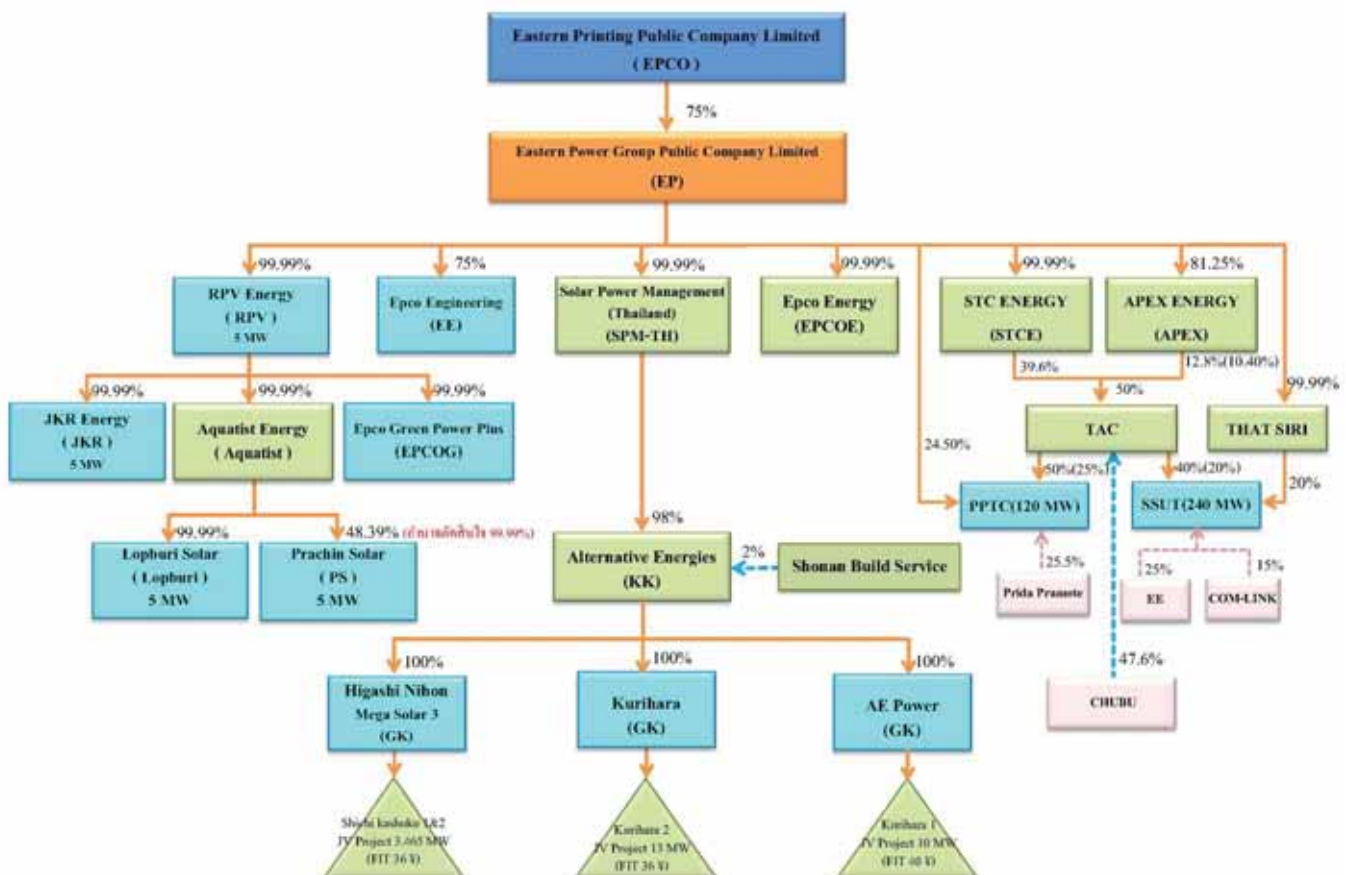
บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
8. บจก. โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM(TH)) (ต่อ)	- ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 20 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 2 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
9. บจก. เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริง (EE)	- ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง และการบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง Solar Farm และ Solar Roof - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 2 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 0.2 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
10. บจก. ปราจีน โซล่า (PS)	- ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด กำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี) โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่ตำบลเนินหอม อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 62 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญ 3 ล้านหุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ 3.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
11. บจก. ทัสสิริ (THAT SIRI)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 620 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 6.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
12. บจก. เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ (STCE)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 784,476,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 78,447,600 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
13. บจก. เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น (APEX)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 253,568,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 25,356,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
14. บจก. แทค เอ็นเนอร์ยี่ (TAC)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 1,981 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 19.81 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
15. บจก. เอสเอสยูที (SSUT)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตัน ต่อชั่วโมง มีจำนวน 2 โรงไฟฟ้า รวมเป็นกำลังการผลิตสูงสุด 240 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 60 ตัน ต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู (COD ครบเมื่อ 29 ธ.ค. 59) - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 2,919 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 29.19 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
16. บจก. พีพีทีซี (PPTC)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตัน ต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง (COD เมื่อ 29 มี.ค.59) - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 1,484 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 14.84 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
17. Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK)	<ul style="list-style-type: none"> - เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน JPY 25,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 7.35 ล้านบาท)
18. Kurihara Godo Kaisha (GK1)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Kurihara II ขนาดกำลังการผลิต 12.24 MW อัตราซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 36 เยน คาดว่าจะ COD ภายในไตรมาส 3/2562 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน JPY 30,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 8.82 ล้านบาท)
19. AE Power Godo Kaisha (GK2)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Kurihara I ขนาดกำลังการผลิต 9.52 MW อัตราซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 40 เยน คาดว่าจะ COD ภายในไตรมาส 3/2561 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน JPY 10,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 2.94 ล้านบาท)
20. Kyotemba Solar Godo Kaisha (GK3)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Kyoto ขนาดกำลังการผลิต 9.99 MW ในเขตพื้นที่เมืองเกียวโต อัตราซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 32 เยน COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน JPY 19,010,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 5.59 ล้านบาท)

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
21. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4)	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 36 เยน คาดว่าจะ COD ภายในปี 2561 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน JPY 50,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 14,700 บาท)

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

(ข้อมูล ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2561)



การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของบริษัท และบริษัทย่อย

ตามที่บริษัทฯ ได้ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร โดยให้บริการตั้งแต่ การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533

จนกระทั่งปี 2554 บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจเพิ่มในการพัฒนาและลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญ และสิทธิเรียกร้อง ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัท ไอเฟค กรีน เพาเวอร์ พลัส จำกัด ซึ่งเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด และเปลี่ยนชื่ออีกครั้งเป็น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในปี 2558 - 2560 EP ได้มีเพิ่มทุนจดทะเบียน ส่งผลให้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นใน EP ร้อยละ 75

สรุปรายละเอียดการลงทุนของบริษัทฯและบริษัทย่อย โดยสังเขป ดังนี้ :-

10 มกราคม 2555	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 100 รวมเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 230 ล้านบาท
13 มกราคม 2555	<p>บริษัทฯ ขายหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นจำนวนหุ้นสามัญ 2,400,000 หุ้น ให้แก่บริษัท เซลติกสแควร์ จำกัด (“CELTIC”) รวมเป็นจำนวนเงินที่เข้าร่วมลงทุนทั้งสิ้น 65.20 ล้านบาท</p> <p>บริษัทฯ ได้ลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 10 เมกะวัตต์ โดยลงทุนผ่าน บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) ซึ่งถือหุ้นใน บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (JKR) และ บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดย JKR มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 5 เมกะวัตต์ และ RPV มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 5 เมกะวัตต์</p>
23 มกราคม 2555	บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) ในฐานะผู้ว่าจ้าง ได้ลงนามใน “สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์” (Engineering Procurement and Construction Agreement : EPC) สำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ JKR และ RPV ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2 โครงการ ประมาณ 10 เมกะวัตต์ โดยมีคู่สัญญา คือ ผู้รับจ้างเหมาโครงการซึ่งเป็นบริษัทในต่างประเทศ ในฐานะผู้รับจ้าง (ผู้รับจ้างเหมาโครงการ เป็นผู้รับจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ JKR และ RPV) โดยมีมูลค่าตามสัญญาจ้างเหมา สำหรับสองโครงการดังกล่าวเท่ากับ 770 ล้านบาท ติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ ก่อสร้าง และรับประกันความเสี่ยงต่างๆ ในระหว่างการก่อสร้างจนถึง เมื่อโครงการสามารถเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของ กฟภ. ได้

24 มกราคม 2555	<p>บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนด้านสินเชื่อจาก ธนาคารกสิกรไทย และ ธนาคารไอซีบีซี ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ BP โดยผ่านการลงทุนในโครงการของ JKR และ RPV ในมูลค่าวงเงินสินเชื่อระยะยาว 735.23 ล้านบาท วงเงินสินเชื่อระยะยาว มีกำหนดเวลาในการจ่ายชำระคืน ภายใน 9.5 ปี (รวมระยะเวลาปลอดการจ่ายชำระคืนเงินต้น 6 เดือน) นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD) กับ กฟผ.</p>
15 ตุลาคม 2555	<p>โรงไฟฟ้าบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค</p>
26 พฤศจิกายน 2555	<p>บริษัทฯ อนุมัติให้บริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็มโกลี่ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) เข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก Sungen Investments Holding Limited จำนวนเงิน 15.00 ล้านบาท โดย AQUATIS ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.97 ในบริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (LOPBURI) ซึ่ง LOPBURI มีสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์สูงสุด 5 เมกะวัตต์</p> <ul style="list-style-type: none"> - LOPBURI ซื้อที่ดิน ตั้งอยู่ที่ ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี โฉนดเลขที่ 31225, 31226, 31227, 33356, 33357 รวม 5 แปลง เนื้อที่รวม 119.55 ไร่ จำนวนเงิน 35.00 ล้านบาทจาก Sungen (Thailand) Company Limited - LOPBURI ลงนามในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยว่าจ้าง Sungen International Limited และ Sungen (Thailand) Company Limited เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ มีมูลค่าการก่อสร้าง จำนวนเงิน 471.30 ล้านบาท - บริษัทฯ อนุมัติการจัดหาแหล่งเงินทุน และลงนามในสัญญาสินเชื่อ เอกสารหลักประกัน เอกสารทางการเงินอื่น ๆ และเอกสารสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการจัดหาแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์
11 พฤศจิกายน 2556	<p>เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างธุรกิจและการถือหุ้นของกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้น บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) จำนวน 13,999,998 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาซื้อหุ้นละ 11.22 บาท จาก บริษัท เอ็มโกลี่ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 157.08 ล้านบาท และมีกำไรจากการจำหน่ายจำนวนเงิน 2.16 ล้านบาท</p> <p>และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 มีมติอนุมัติให้ EPCOG ประกอบธุรกิจพลังงานด้าน Solar Roof , Bio-Mass, Bio Gas, Wind และพลังงานทางเลือกอื่นๆ</p> <p>EPCOG ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา</p>

11 พฤศจิกายน 2556 (ต่อ)	(“Solar PV Rooftop”) EPCOG ซึ่งได้ดำเนินการยื่นแบบคำขอฯ ทั้งสิ้นจำนวน 12 โครงการ แต่ได้รับการคัดเลือกจำนวน 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.5 เมกะวัตต์
10 มกราคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) จัดตั้ง บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (EPCOE) และ EPCOE ได้มีการลงนามในสัญญาแต่งตั้ง บริษัท พรีเมียร์ โซลูชั่น จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาด 23 MW ในเขตพื้นที่ คูริฮาระ จังหวัดมียากิ ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมีใบอนุญาตขายไฟฟ้าผลิตจากโซลาร์เซลล์ ไม่เกิน 10 MW (AC) ที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี และ 13 MW (AC) ที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี บนพื้นที่ขนาด 410,172 ตารางเมตร หรือ 256.36 ไร่ โดยมีมูลค่าตามสัญญา 607,500,000 เยน (อัตราแลกเปลี่ยน 0.32 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 194.40 ล้านบาท) ซึ่งรวมที่ดินและใบอนุญาตต่างๆ ครบถ้วน ทั้งนี้ยังไม่รวมค่าก่อสร้างซึ่งจะเสนอพิจารณาอนุมัติในอนาคตต่อไป
4 กุมภาพันธ์ 2557	โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3 มีนาคม 2557	คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้น บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นมูลค่ารวม 137.06 ล้านบาท
11 เมษายน 2557	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 3/2557 เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2557 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยในต่างประเทศ ดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศฮ่องกง ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ 2. โดย บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM(TH)”) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (โดย EPCO ถือหุ้นทางอ้อมใน SPM(TH) ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยถือผ่าน บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด)) 3. Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 4. Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100

11 เมษายน 2557 (ต่อ)	5. AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
18 กันยายน 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) จำนวน 5 โครงการ ตั้งอยู่ที่ อ.กิ่งบางเสาธง จ.สมุทรปราการ โดยมีขนาดกำลังการผลิตรวม 1,071.88 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
13 มีนาคม 2558	เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพลังงาน และเพื่อเตรียมการให้บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด ยื่นจดทะเบียนเป็นบริษัทรับอนุญาตในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้บริษัทฯ ขายหุ้นสามัญทั้งหมดของ บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) จำนวน 13,999,998 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 11.23 บาท ขายหุ้นสามัญ ของบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) จำนวน 9,999,997 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 10.00 บาท และขายหุ้นสามัญ ของบริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมนเจ เม้นท์ จำกัด (SPM-TH) จำนวน 9,999,997 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 10.00 บาท ให้แก่ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) รวมมูลค่าขายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 227.22 ล้านบาท และมีกำไรจากการขายรวมเป็นจำนวนเงิน 0.14 ล้านบาท
30 เมษายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) เพิ่มอีกจำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 301.84 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
10 มิถุนายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) เพิ่มอีกจำนวน 1 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตจตุจักร กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 129.36 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
9 ตุลาคม 2558 , 13 ตุลาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558 และ ครั้งที่ 6/2558 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติเข้าทำรายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 5 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kyoto, โครงการ Genbi และ โครงการ Shirakata 1-3 ที่ประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิตรวม 25.326 เมกะวัตต์ โดยมีมูลค่ารวมของโครงการประมาณ 2,472.75 ล้านบาท (หรือ 8,215.12 ล้านบาท อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนที่ 0.301 บาทต่อเยน) ถ้ามีค่าใช้จ่ายที่อาจเกิดขึ้น ประมาณว่าเพิ่มขึ้นแล้วไม่เกินจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,500 ล้านบาท

12 พฤศจิกายน 2558	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 7/2558 เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2558 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อย Kyotemba Solar Godo Kaisha (เดิมชื่อ Green Partner Godo Kaisha) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100</p>
14 ธันวาคม 2558	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2558 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) ดำเนินการดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. แปรสภาพบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชนจำกัด 2. เปลี่ยนชื่อ จากเดิม บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด เป็นบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) 3. เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 4. เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 720,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 900,000,000 บาท โดยเป็นทุนหุ้นสามัญจำนวน 9,000,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 5. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายตราสารหนี้ระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of exchange : B/E) โดยมีมูลค่าคงค้างไม่เกิน 1,000 ล้านบาท ขณะใดขณะหนึ่ง 6. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท
25 ธันวาคม 2558	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2558 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็มไอ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 และดำเนินจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทฯ ที่กรมพัฒนาธุรกิจเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559</p>
10 กุมภาพันธ์ 2559	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ขยายวงเงินการออกและเสนอขายตราสารหนี้ประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ของ EPCO จากเดิมมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 500 ล้านบาท เป็นมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 1,000 ล้านบาท

<p>10 กุมภาพันธ์ 2559 (ต่อ)</p>	<p>2. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 3,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นหลังเพิ่มทุน โดยจัดสรรแบบเฉพาะเจาะจง ในราคาหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นมูลค่า 750 ล้านบาท</p>
<p>8 มิถุนายน 2559</p>	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท ปรีดา ปราโมทย์ จำกัด กับ บริษัท เอ็กซ์เซลลิ่งส์ จำกัด จำนวน 3,635,800 หุ้น 2. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด กับ บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด จำนวน 9,875,000 หุ้น 3. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท เอสทีซี กรีน จำกัด จำนวน 3,100,000 หุ้น 4. อนุมัติยกเลิกการเข้าทำสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Genbi Project 10 MW และ Shirakata Project 1-3 = 5.336 MW. รวม 4 โครงการ = 15.336 MW ของบริษัทย่อยและให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรับทราบต่อไป
<p>15 สิงหาคม 2559</p>	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2559 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยทางอ้อม บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQU) ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ของสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์</p>
<p>18 พฤศจิกายน 2559</p>	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2559 ได้มีมติที่สำคัญดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Mimata Project ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ของบริษัทย่อย 2. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku Project 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 MW ของบ.ย่อย
<p>21 พฤศจิกายน 2559</p>	<p>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์</p>

14 ธันวาคม 2559	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2559 ได้มีมติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของ EP การเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ทศน์ศิริ จำกัด ระหว่าง บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กับ บริษัท พีพีจีอาร์ จำกัด จำนวน 3,099,998 หุ้น ในมูลค่าหุ้นละ 164.33 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 509,422,671.34 บาท คิดเป็นร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน</p>
19 มกราคม 2560	<p>AEKK ได้ทำสัญญาซื้อหุ้นของ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4) ในประเทศญี่ปุ่นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงิน 50,000 เยน จากผู้ถือหุ้นเดิมมูลค่าตามสัญญา 410.42 ล้านเยน ซึ่ง GK4 เป็นผู้ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท)</p>
23 มกราคม 2560	<p>AE-KK ได้โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น</p>
1 กุมภาพันธ์ 2560	<p>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์</p>
21 กุมภาพันธ์ 2560	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก.ทศน์ศิริ เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีก จำนวน 3,099,998 หุ้น โดยที่มูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบจก.เอสเอสยูที คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว 2. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก. เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (STCE) จำนวน 78,447,600 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 1,289.13 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบจก. แทค เอ็นเนอร์ยี่ (TAC) คิดเป็นร้อยละ 39.60 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 15.84 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 19.80 ของทุนจดทะเบียน

<p>21 กุมภาพันธ์ 2560 (ต่อ)</p>	<p>3. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.เอเพ็กซ์ เอ็นเนอจี โซลูชั่น (APEX) จำนวน 20,602,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 338.56 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 10.40 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 4.16 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 5.20 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>4. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.พีพีทีซี (PPTC) จำนวน 3,635,800 หุ้น ในราคาหุ้นละ 142.33 บาท เป็นเงิน 517.49 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น EP มีสัดส่วนการถือหุ้นทางตรงในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 24.50 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว</p>
<p>15 พฤษภาคม 2560</p>	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้</p> <p>1. อนุมัติให้ EP ซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอจี จำกัด จากบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด จำนวน 19,999,997 หุ้น ในราคาหุ้นละ 119.99 บาท คิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ</p> <p>2. อนุมัติให้ SPM-TH จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) “SPM-HK” จำนวน 4,007,500 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1.05 ดอลลาร์ฮ่องกง รวมเป็นเงิน 4.21 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง เพื่อปรับโครงสร้างการจัดการใหม่ ให้สอดคล้องกับการบริหารงานของกลุ่ม</p>
<p>28 มิถุนายน 2560</p>	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น (Equity Contribution and Shareholders Support Agreement) ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนหลักใหม่ (The New Major Sponsor) และบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP” หรือ “บริษัทย่อย”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหม่ (The New Shareholder) เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ (Facility Agreement) ของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC” หรือ “บริษัทร่วมทางตรงและบริษัทร่วมอ้อม”) ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 โดยจะต้องมีการจัดทำสัญญาเพิ่มเติมภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3</p>

11 กันยายน 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญา Sponsor Undertaking ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนโครงการ เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)]
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 ล้านบาท (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านบาท ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านบาท และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านบาท
5 กุมภาพันธ์ 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2561 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
13 กุมภาพันธ์ 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 2/2561 มีมติอนุมัติสัดส่วนจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ที่จะจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทที่มีสิทธิจองซื้อหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ (Pre-emptive Rights) ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ EP ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก
6 มีนาคม 2561	EP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิม 12,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เป็น 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท และเพิ่มทุนหุ้นสามัญอีกจำนวน 600,000,000 หุ้น รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 3,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เป็นทุนชำระแล้ว 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท รวมเป็นทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 1,200,000,000 บาท

ข้อมูลทั่วไปของบริษัทย่อย

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ได้ลงทุนในบริษัทย่อยทั้งทางตรง และทางอ้อม ปัจจุบันมีบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด โดยเปลี่ยนชื่อ และแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EPCO ถือหุ้นอัตราร้อยละ 100 (EPCO ถือหุ้นสามัญเพิ่มในสัดส่วนร้อยละ 24 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2557 จากบริษัท เจน-เนอรัล เอนจิเนียริง จำกัด (มหาชน)) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2553 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 50,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 5,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และได้จดทะเบียนเพิ่มทุนและเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นเรื่อยมา โดยมีทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2559 ทั้งสิ้นจำนวน 12,000,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น จำนวน 1,200,000,000 บาท

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2561 EP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิม 12,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เป็น 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท และเพิ่มทุนหุ้นสามัญอีกจำนวน 600,000,000 หุ้น รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 3,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เป็นทุนชำระแล้ว 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท รวมเป็นทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 1,200,000,000 บาท โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 6 มีนาคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)	1,799,999,920	75.00
2	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	20	-
3	นางสุมาลี อ่องจรีด	20	-
4	นายยุทธ ชินสุภักกุล	20	-
5	นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์	20	-
6	นายสุภชัย สถิตยวิมล	95,000,000	3.96
7	นายนิวัฒน์ แจ่มอริวงค์	94,000,000	3.92
8	นางสาวศุภลักษณ์ เศษระพานิช	60,000,000	2.50
9	นางสาวฐานุดรา สือวีระชัย	50,000,000	2.08
10	นายमितติ ดิยะไพรัช	40,000,000	1.67
11	ร.ท. วโรดม สุจริตกุล	34,000,000	1.42
12	นายโกมล วงศ์พรเพ็ญภาพ	32,000,000	1.33

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
13	นายโชคดี วิศาลสิงห์	30,000,000	1.25
14	นายภักดี ศุทธาธุฒิวงศ์	20,000,000	0.83
15	นายวินัย เลหาประสิทธิ	20,000,000	0.83
16	นายพวงศศักดิ์ พัวพันธ์กุล	20,000,000	0.83
17	Miss Shi Yat Ting Yvonne	20,000,000	0.83
18	นายยุทธ พจน์นันต์	12,000,000	0.50
19	นายวิกรานต์ ก่อเกียรติศิริ	10,000,000	0.42
20	นายฉัตรชัย นิตภักดี	10,000,000	0.42
21	นายสมักร มาลีวรรณ	7,000,000	0.29
22	นางศิริกรย์ เจริญสหายานนท์	7,000,000	0.29
23	นายศักดิ์ชัย ยอดวานิช	6,000,000	0.25
24	นายเกียรติ หาญอนันทสุข	5,400,000	0.23
25	นางสาวสุรสวัสดิ์ ตรีโลจน์วงศ์	4,000,000	0.17
26	นายวิศิษฐ์สัมพันธ์ จันทรวีเชียร	4,000,000	0.17
27	นายอนุสรณ์ อาศิริเลิศศิริ	4,000,000	0.17
28	นายธนภูมิ เกียรติสงคราม	3,000,000	0.13
29	นายปาลกาส สุทธธรรม	3,000,000	0.13
30	นางสาวกึ่งการะเกด ชื่นฤทัยในธรรม	2,500,000	0.10
31	นายรัชชัย แก้วคงคา	2,000,000	0.08
32	นายชนินทร์ รุ่งชนเกียรติ	2,000,000	0.08
33	นายสุทธิชัย บุนนาค	1,820,000	0.08
34	นางสาวอุบลวรรณ โชติวงศ์	200,000	0.01
35	นายสุวิทย์ วังพัฒน์มงคล	200,000	0.01
36	นายเกรียงศักดิ์ เทพผดุงพร	200,000	0.01
37	นายพงษ์ชัย ชัยมาตรกิจ	200,000	0.01
38	นายรังสฤษดิ์ ลักขิตานนท์	200,000	0.01
39	นายภวัต เรืองเดชวรชัย	80,000	-
40	นายกฤษดา โสภา	100,000	-
41	นายวรวิรินทร์ ชมพูนุชชานินทร์	100,000	-
รวม		2,400,000,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นางสาวอรอร อัครเสรี
3. นางชนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
4. นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์
5. นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ
6. นายกมล รัตนไชย
7. นายประสงค์ หาญปียวัฒนสกุล
8. นายแดน ชินสุภักกุล
9. นายสุกิจ เลิศอัสวรัตน์
10. นายบุญชัย โสวรรณวิชกุล
11. นายอำนาจ ปรีมนวงศ์
12. นายภูมิวัฒน์ นันทวิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	%	ปี 2558	%
รายได้เงินปันผล	145,549	65.24	153,963	74.41	197,042	88.31
รายได้ค่าการจัดการ	17,904	8.03	13,800	6.67	13,200	5.92
ดอกเบี้ยรับ, อื่น ๆ	59,639	26.73	39,142	18.92	12,874	5.77
รวม	223,092	100.00	206,905	100.00	223,116	100.00

2. บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (JKR) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม ซึ่ง RPV ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2553 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 125,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี โดย JKR ได้สิทธิในการ

ขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี โดยเริ่มการขายไฟฟ้ามาตั้งแต่เดือน 15 ตุลาคม 2555 ถึงปัจจุบัน และได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแห่งประเทศไทย (BOI) ในการยกเว้น ภาษีเงินได้นิติบุคคลตามระเบียบของ BOI เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้ และได้รับการลดหย่อน ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 8 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	1,249,880	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	10	0.001
3	นางสุมาลี อ่องจรีด	10	0.001
4	นายจรัส รัตนโชตินันท์	25	0.002
5	นายกิตติพงษ์ รัตนโชตินันท์	25	0.002
6	นายกิตติชัย รัตนโชตินันท์	25	0.002
7	นายไชยนันท์ รัตนโชตินันท์	25	0.002
รวม		1,250,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
3. นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์
4. นายสุกิจ เลิศอัครรัตน์
5. นายวีระ เหล่าวิทวัส
6. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
7. นายภูมิวัฒน์ นันทวนิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	100,410	97.76	105,697	96.50	111,378	98.68
รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต	2,000	1.95	3,228	2.95	-	-
รายได้อื่น	299	0.29	603	0.55	1,493	1.32
รวม	102,709	100	109,528	100	112,871	100.00

3. บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มในปี 2559 และ ปี 2560 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 587,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 5,870,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี โดย RPV ได้สิทธิในการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี โดยเริ่มขายไฟฟ้ามาตั้งแต่เดือน 15 ตุลาคม 2555 ถึงปัจจุบัน และได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแห่งประเทศไทย (BOI) ในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามระเบียบของ BOI เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้ และได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 26 ธันวาคม 2560

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	5,869,480	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	10	-
3	นางสุมาลี อ่องจิริต	10	-
4	นายจรัส รัตนโชตินันท์	500	0.01
รวม		5,870,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
3. นายสุกิจ เลิศอัสวรัตน์
4. นายวีระ เหล่าวิทวัส
5. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
6. นายภูมิวัฒน์ นันทาณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	99,975	97.70	106,424	96.31	110,908	98.41
รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต	2,000	1.96	3,228	2.92	-	-
รายได้อื่น	351	0.34	852	0.77	1,792	1.59
รวม	102,326	100.00	110,504	100.00	112,700	100.00

4. บริษัท เอปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม ซึ่ง RPV ถือหุ้นอัตราร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2554 ด้วยทุนจดทะเบียน 100,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ปลายปี 2556 ได้เริ่มลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Roof) จำนวน 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้านครหลวงแล้ว จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.07 เมกะวัตต์ ตั้งแต่วันที่ 18 กันยายน 2557 และอยู่ระหว่างการดำเนินการอีกจำนวน 3 โครงการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 8 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	9,999,997	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	1	-
3	นางสุมาลี อ่องจิริต	1	-
4	นางชวันพิศ ฉายเหมือนวงศ์	1	-
รวม		10,000,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

- นายยุทธ ชินสุภักกุล
- นางประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
- นายสุกิจ เลิศอัสวรัตน์
- นายภูมิวิวัฒน์ นันทวนิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า (Solar Roof) (COD 5 โครงการ ณ 18 ก.ย. 57)	24,205	88.42	14,679	88.39	13,506	90.21
รายได้อื่น	3,170	11.58	1,927	11.61	1,466	9.79
รวม	27,375	100.00	16,606	100.00	14,972	100.00

5. บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (Aquatist) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย RPV ถือหุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2553 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 5,000,000 บาท แบ่งเป็น หุ้นสามัญ จำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ต่อมาจดทะเบียนเพิ่มทุนในปี 2559 และ ปี 2560 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 22 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	19,999,998	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	1	0.005
3	นางสุมาลี อ่องจิริต	1	0.005
รวม		20,000,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
4. นายวีระ เหล่าวิทวัส
5. นายสุกิจ เลิศอัสวรัตน์
6. นายภูมิวิวัฒน์ นันทวนิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้เงินปันผล	46,200	90.76	28,000	99.95	65,800	99.61
ดอกเบี้ยรับ	4,704	9.24	13	0.05	260	0.39
รวม	50,904	100.00	28,013	100.00	66,060	100.00

6. บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (Lopburi) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Aquatist ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2555 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 1,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 140,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1,400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอกอคำโรง จังหวัดลพบุรี โดยได้สิทธิในการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และได้รับส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี และได้รับการส่งเสริมการลงทุนจาก สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแห่งประเทศไทย (BOI) ในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามระเบียบของ BOI เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้ และได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปี หลังจากการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด	1,399,997	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	2	-
3	นางสุมาลี อ่องจริด	1	-
รวม		1,400,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายวีระ เหล่าวิทวัส
4. นายสุกิจ เลิศอัครรัตน์
5. นายภูมิวัฒน์ นันทวนิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า (COD 4 ก.พ. 57)	107,108	99.30	108,595	99.64	117,351	99.33
รายได้อื่น	756	0.70	389	0.36	791	0.67
รวม	107,864	100.00	108,983	100.00	118,142	100.00

7. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (EPCOE) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน EE สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2557 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 10,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานและถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	49,999,997	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	2	-
3	นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์	1	-
รวม		50,000,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นางสุมาลี อ่องจิริต
3. นายภูมิวัฒน์ นันทวนิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	1,006	100.00	0.0063	100.00	4.35	100.00
รวม	1,006	100.00	0.0063	100.00	4.35	100.00

8. บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด SPM(TH) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นใน SPM(TH) สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2557 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 2 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาทชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานและถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	19,999,997	99.99
2	นายวีระ เหล่าวิทวัส	1	-
3	นายแดน ชินสุภักกุล	1	-
4	นายพลสิทธิ์ ภูมิวิสนะ	1	-
รวม		20,000,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

- นายยุทธ ชินสุภักกุล
- นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
- นายสุกิจ เลิศอัสวรัตน์
- นายภูมิวัฒน์ นันทวนิชย์
- นายวีระ เหล่าวิทวัส

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการหนึ่งคนลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	24,174	100.00	17,368	100.00	1,456	100.00
รวม	24,174	100.00	17,368	100.00	1,456	100.00

9. บริษัท เอปโก้ เอนิเนียริง จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอปโก้ เอนิเนียริง จำกัด (EE) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน SPM(TH) สัดส่วนร้อยละ 75.00 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 2,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	150,000	75.00
2	นายกฤตชนัท มีฤทธิ์	49,980	24.99
3	นายยุทธ ชินสุภักกุล	19	0.01
4	นางสุมาลี อ่องจิริต	1	-
รวม		200,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายกฤตชนัท มีฤทธิ์
3. นางสาวลัดดาวัลย์ สุวะประดับ

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายและบริการ	12,804	98.92	10,059	98.37	-	-
รายได้อื่น	140	1.08	166	1.63	-	-
รวม	12,944	100.00	10,225	100.00	-	-

10. บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด (PS) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Aquatist ถือหุ้นใน PS สัดส่วนร้อยละ 48.39 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2559 โดยได้เปลี่ยนชื่อจากเดิม บริษัท มหานคร โซล่า พาวเวอร์ จำกัด เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 62,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,000,000 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ 3,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้ารวม 5 เมกะวัตต์ โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด	2,999,999	48.39
2	บริษัท เมทลิกซ์ อินโฟ จำกัด	3,200,000	51.61
3	นายประพันธ์ อัสวพลังพรหม	1	0.00
รวม		6,200,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัครรัตน์
3. นายขงวัฒน์ ศรีธนาอนันต์
4. นายวิสันต์ อาชาเดโชพล
5. นายภูมिवัดก์ นันทวนิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	38,115	95.46	-	-
รายได้อื่น	1,814	4.54	935	100.00
รวม	39,929	100.00	935	100.00

11. บริษัท ทศน์ศิริ จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ทศน์ศิริ จำกัด (THAT SIRI) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน THAT SIRI สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2554 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 620,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 6,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	6,199,998	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	1	0.005
3	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	1	0.005
รวม		6,200,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายธนา พุฒรังษี
4. นายวัชร อัคราภรณ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-
รายได้อื่น	405	100.00	-	-
รวม	405	100.00	-	-

12. บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (STCE) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน STCE สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2550 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 784,476,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 78,447,600 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 19 ธันวาคม 2560

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	78,447,598	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	1	0.005
3	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	1	0.005
รวม		78,447,600	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

- นายยุทธ ชินสุภักกุล
- นายวัชร อัครมกรลักษณ์
- นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-
รายได้อื่น	522	100.00	-	-
รวม	522	100.00	-	-

13. บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอจี โซลูชั่น จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอจี โซลูชั่น จำกัด (APEX) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน APEX สัดส่วนร้อยละ 81.25 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2549 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 253,568,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 25,356,800 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 19 ธันวาคม 2560

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท เอสทีซี โฮลดิ้ง จำกัด	4,754,398	18.75
2	นายณรงค์ แย้มประเสริฐ	1	-
3	นายปานหทัย เผ่าจินดา	1	-
4	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	20,602,400	81.25
รวม		25,356,800	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายวัชร อัครภกรลักษณ์
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-
รายได้อื่น	146	100.00	-	-
รวม	146	100.00	-	-

14. บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด (TAC) ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย STCE และ APEX ถือหุ้นใน TAC สัดส่วนร้อยละ 39.60 และ 12.80 ตามลำดับ ก่อตั้งเมื่อวันที่ 23 ตุลาคม 2553 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 1,981,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 19,810,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาทชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่นโดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มกราคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท เอสทีซี เ็นเนอร์ยี จำกัด	7,844,760	39.60
2	บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอจี โซลูชั่น จำกัด	2,535,680	12.80
3	บริษัท ชูบุ อิเล็กทริก เพาเวอร์ ไทยแลนด์ เอสพีพี บี.วี. จำกัด	9,429,560	47.60
รวม		19,810,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายสุทัศน์ ขวพัฒนากุล
3. นายมัตสึอิโร ฮานานิ
4. นายวัชร อัครฉัตรลักษณ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายสุทัศน์ ขวพัฒนากุล หรือ นายมัตสึอิโร ฮานานิ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายยุทธ ชินสุภักกุล หรือนายวัชร อัครฉัตรลักษณ์ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	35	100	30	100.00	30	100.00
รวม	35	100	30	100.00	30	100.00

15. บริษัท เอสเอสยูที จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย TAC และ THAT SIRI ถือหุ้นใน SSUT สัดส่วนร้อยละ 40 และ ร้อยละ 20 ตามลำดับ ก่อตั้งเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2553 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 2,919,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 29,190,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาทชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู จำนวน 2 โรงไฟฟ้ารวมเป็นกำลังการผลิตสูงสุด 240 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 60 ตันต่อชั่วโมง โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด	4,378,500	15.00
2	บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด	11,676,000	40.00
3	บริษัท ทศน์ศิริ จำกัด	5,838,000	20.00
4	บริษัท อีเทอเนล เอ็นเนอจี จำกัด (มหาชน)	7,297,500	25.00
รวม		29,190,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

- | | |
|----------------|----------------|
| 1. นายศิริรัช | โรจนพฤษย์ |
| 2. นางจิตติพร | รัตนเพียร |
| 3. นายสุทัศน์ | ชวพัฒนากุล |
| 4. นายวรเจตน์ | อินทามระ |
| 5. นายมดสีธิโร | ฮานาอิ |
| 6. นายยุทธ | ชินสุภักกุล |
| 7. นายประสงค์ | หาญปิยวัฒนสกุล |
| 8. นายรัชพงศ์ | ธรรมพุดพิงศ์ |

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล หรือ นายมดสีธิโร ฮานาอิ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายศิริรัช โรจนพฤษย์ หรือนางจิตติพร รัตนเพียร หรือนายยุทธ ชินสุภักกุล รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายและบริการ	3,724,253	93.35	187,126	89.69	-	-
รายได้อื่น	265,452	6.65	21,518	10.31	2,510	100.00
รวม	3,989,705	100.00	208,644	100.00	2,510	100.00

16. บริษัท พีพีทีซี จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยและบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP และ TAC ถือหุ้นใน PPTC สัดส่วนร้อยละ 24.50 และร้อยละ 50 ตามลำดับ ก่อตั้งเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2552 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 1,484,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 14,840,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำ กำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ภายในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง โดย มีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท ปรีดาปารโมทย์ จำกัด	3,784,200	25.50
2	บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด	7,420,000	50.00
3	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน)	3,635,800	24.50
รวม		14,840,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายสุทัศน์ ชวพัฒนกุล
2. นายสาคร สุขศรีวงศ์
3. นายศิริรัช โรจนพฤษย์
4. นายมัตสึอิโร ฮานาอิ
5. นายยุทธ ชินสุภักกุล
6. นายธนา พุฒรังสี
7. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
8. นายวัชร อัจฉาภรณ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการหนึ่งคน จากกรรมการกลุ่ม ก. และกลุ่ม ข. และกลุ่ม ค. รวมกันจำนวนสามคน ลงลายมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท กรรมการกลุ่ม ก. ได้แก่ นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล และ นายมัตสึอิโร่ ฮานานิ กรรมการกลุ่ม ข. ได้แก่ นายศิริรัช โรจนพฤษย์ และ นายสาคร สุขศรีวงศ์ กรรมการกลุ่ม ค. ได้แก่ นายยุทธ ชินสุภักกุล และ นายวัชร อัจฉาภรณ์

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายและบริการ	2,472,118	94.19	1,557,830	98.70	-	-
รายได้อื่น	152,470	5.81	20,550	1.30	730	100.00
รวม	2,624,588	100.00	1,578,380	100.00	730	100.00

17. Alternative Energies Kabushi Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด ถือหุ้นใน AE-KK สัดส่วนร้อยละ 98 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 1,000,000 และจดทะเบียนเพิ่มทุนในปี 2560 จำนวน JPY 24,000,000 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน JPY 25,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 7.35 ล้านบาท) ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัครรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	8,676	91.56	-	-	-	-
รายได้อื่น	796	8.44	15,393	100.00	1,163	100.00
รวม	9,472	100.00	15,393	100.00	1,163	100.00

18. Kurihara Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Kurihara Godo Kaisha (GK1) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ถือหุ้นใน GK1 สัดส่วนร้อยละ 100 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 10,000 และจดทะเบียนเพิ่มทุนอีก JPY 29,990,000 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน JPY 30,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 8.82 ล้านบาท) ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัสวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	657	100.00	528	100.00	613	100.00
รวม	657	100.00	528	100.00	613	100.00

19. AE Power Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

AE Power Godo Kaisha (GK2) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้น โดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ถือหุ้นใน GK2 สัดส่วนร้อยละ 100.00 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 10,000,000 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 2.94 ล้านบาท ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัสวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	0.05	100.00	0.06	100.00	-	-
รวม	0.05	100.00	0.06	100.00	-	-

20. Kyotemba Solar Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Kyotemba Solar Godo Kaisha (GK3) (เดิมชื่อ Green Partner Godo Kaisha) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2558 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 10,000 ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จำนวน JPY 19,000,000 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน JPY 19,010,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 5.59 ล้านบาท) ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

ในปี 2560 AE-KK โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotemba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น

ปัจจุบันบริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่ได้ถือหุ้นใน GK3 แต่ลงทุนผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบ TK ในอัตราส่วนร้อยละ 98 ของเงินลงทุนใน GK3 ทั้งหมด

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	115,422	75.24	-	-	-	-
รายได้อื่น	37,984	24.76	0.10	100.00	-	-
รวม	153,406	100.00	0.10	100.00	-	-

21. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ถือหุ้นใน GK4 สัดส่วนร้อยละ 100 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2557 โดยมีทุนจดทะเบียน JPY 50,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 14,700 บาท) ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2560	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-
รายได้อื่น	5.60	100.00
รวม	5.60	100.00

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ก่อตั้งขึ้น เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2533 และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2536 โดยบริษัทประกอบธุรกิจหลักประเภทรับจ้างพิมพ์เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ โดยให้บริการแบบครบวงจร เริ่มตั้งแต่วางแผนการผลิต รับผิดชอบ ต้นฉบับ จัดหน้า ออกแบบ แยกสี ถ่ายภาพขาวดำ ทำเพลท ทำรูปพิมพ์ออฟเซตทั้งระบบป้อนแผ่นและป้อนม้วน พับ เข้าเล่ม ใสกาว จนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป หรือตามแนวคิดแบบ One Stop Printing Facility

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทฯทำการผลิตตามแบบ และคำสั่งซื้อของลูกค้า ซึ่งสามารถแบ่งตามวัตถุประสงค์ของงาน ได้ดังนี้ :-

1. งานพิมพ์เพื่อการศึกษา การสื่อสารและการบันเทิง เช่น การพิมพ์หนังสือ สมุดตำราเรียน วารสารต่าง ๆ ทั้งรายวัน รายสัปดาห์ รายเดือน ตลอดจนนิตยสารเพื่อความรู้และความบันเทิง
2. งานพิมพ์เพื่อการโฆษณา เช่น โปสเตอร์ ใบปลิว ฯลฯ
3. งานพิมพ์สำหรับการผลิตหนังสือพิมพ์รายวันหรือรายสัปดาห์ แบบป้อนกระดาษม้วน

งานพิมพ์ดังกล่าวสามารถจัดแบ่งตามประเภทของผลิตภัณฑ์ โดยแบ่งเป็นประเภท หนังสือพิมพ์, นิตยสาร, หนังสือ, ปฏิทิน, โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก และอื่นๆ โดยมีโครงสร้างรายละเอียดของรายได้ ดังนี้ :-

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

ประเภทสิ่งพิมพ์และ บรรจุภัณฑ์	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
ในประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	57,413	12.90	40,867	7.98	45,989	9.08
นิตยสาร	60,428	13.58	94,326	18.42	106,161	20.97
หนังสือ	240,219	53.99	215,428	42.06	184,583	36.46
โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก อื่นๆ	55,779	12.54	134,235	26.21	132,178	26.11
ปฏิทิน	20,007	4.50	7,660	1.50	18,187	3.60
บรรจุภัณฑ์	6,093	1.37	-	-	-	-
รวม	439,939	98.88	492,516	96.16	487,098	96.22

โครงสร้างรายได้ (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

ประเภทสิ่งพิมพ์	ปี 2560	%	ปี 2559	%	ปี 2558	%
ต่างประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	2,950	0.66	2,876	0.56	4,194	0.83
หนังสือ	1,197	0.27	16,086	3.14	12,159	2.40
โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก อื่นๆ	21	0.01	244	0.05	1,615	0.32
ปฏิทิน	820	0.18	451	0.09	1,151	0.23
บรรจุภัณฑ์	-	-	-	-	-	-
รวม	4,988	1.12	19,657	3.84	19,119	3.78
รวมทั้งสิ้น	444,927	100.00	512,173	100.00	506,217	100.00

การประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) รับพิมพ์งานทุกชนิดบนกระดาษ ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ สามารถแบ่งตามประเภทของผลิตภัณฑ์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้ :-

1) ประเภทหนังสือพิมพ์

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตเพียงบริษัทเดียวในประเทศไทย ที่ให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ โดยที่ไม่มีหัวหนังสือเป็นของบริษัท จึงเป็นจุดเด่นในการให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ หนังสือพิมพ์รายวันที่บริษัทให้บริการ เช่น หนังสือพิมพ์เอสทีวีผู้จัดการรายวัน, หนังสือพิมพ์ทันหุ้นรายวัน, หนังสือพิมพ์ต่างประเทศ เช่น Nikkei Newspaper, หนังสือพิมพ์ฐานเศรษฐกิจ เป็นต้น

2) ประเภทนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์

บริษัทฯ ได้ให้บริการพิมพ์นิตยสารแก่บริษัทเจ้าของหนังสือหลายบริษัท โดยเป็นนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์ รวมกว่า 10 เล่ม อาทิเช่น นิตยสาร LIPS รายปักษ์, a day bulletin รายเดือน, มายา แชนแนล รายเดือน เป็นต้น เนื่องจากสื่ออิเล็กทรอนิกส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้นิตยสารหลายฉบับต้องลดจำนวนพิมพ์ และบางฉบับก็ปิดตัวลง จึงส่งผลให้บริษัทฯมียอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ลดลง

3) ประเภทหนังสือ, คู่มือ และพ็อกเก็ตบุ๊ก

ในปีนี้ภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศยังคงชะลอตัว ธุรกิจต่างๆยังคงดำเนินไปได้ บริษัทฯสามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และยังคงรักษาลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูง เพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ และจากการที่ภาครัฐให้การสนับสนุนสื่อการเรียนการสอนนั้น ทำให้บริษัทฯสามารถรักษายอดสิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือเรียนไว้ได้ และบริษัทฯยังคงได้รับการสนับสนุนจากลูกค้าประเทศเพื่อนบ้าน เป็นงาน

สิ่งพิมพ์แบบเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาวเช่นเคย สำหรับงานพิมพ์ประเภทหนังสือคู่มือเครื่องใช้ไฟฟ้า และ กล้องถ่ายรูป อาทิเช่น คู่มือ FUJITSU, คู่มือรถยนต์ ฯลฯ บริษัทฯยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ไว้ได้

4) ประเภทโบชัวร์ แค็ตตาล็อก อื่นๆ

จากนวัตกรรมและเทคโนโลยีสมัยใหม่ที่เข้ามามีบทบาทสำคัญในยุคปัจจุบัน ลูกค้าของบริษัทบางราย เปลี่ยนช่องทางการนำเสนอผลิตภัณฑ์เป็นแบบดิจิทัลคอนเทนต์ผ่านช่องทางเว็บไซต์, ผ่านช่องทางอิเล็กทรอนิกส์ หรือทาง Social Media ต่างๆ จึงส่งผลให้บริษัทฯมียอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ลดลง

5) ประเภทปฏิทิน และไดอารี่

บริษัทฯ ยังสามารถรักษฐานลูกค้าเดิม และสร้างลูกค้าใหม่ได้สำหรับงานพิมพ์ประเภทปฏิทิน และไดอารี่ เพราะแต่ละบริษัทยังต้องสั่งพิมพ์เพื่อสำหรับแจกในช่วงปลายปี ในปี 2561 สภาวะเศรษฐกิจมีการเติบโตประมาณ ร้อยละ 4 - 4.5 โดยรวมอาจทำให้ลูกค้าเพิ่มยอดการสั่งพิมพ์ จึงอาจทำให้มียอดพิมพ์งานปฏิทินและไดอารี่เพิ่มขึ้น

ลักษณะของลูกค้า

ลักษณะลูกค้าสำคัญของบริษัทแบ่งได้ดังนี้

1. ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลามากกว่า 1 ปีขึ้นไป มียอดขายประมาณร้อยละ 20 ของยอดขาย ปี 2560
2. ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลา 1 ปี โดยต่อสัญญาทุกปี มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2560
3. ลูกค้าที่มีการส่งงานเป็นประจำ โดยไม่มีการเซ็นสัญญา แต่มีใบสั่งซื้อ มียอดขายประมาณร้อยละ 55 ของยอดขาย ปี 2560
4. ลูกค้าใหม่ และลูกค้าทั่วไป มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2560

บริษัทฯคาดว่ารายได้จากสิ่งพิมพ์ในปี 2561 จะเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 จากปี 2560 เนื่องจากบริษัทฯได้ขยายการลงทุนในด้านบรรจุภัณฑ์กระดาษ ซึ่งเริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 1 ปี 2560

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ในปี 2560 ภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศมีการขยายตัวดี ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากความต้องการบรรจุภัณฑ์กระดาษ สำหรับอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม ที่เพิ่มขึ้นตามการบริโภค ประกอบกับเกิดเหตุการณ์สำคัญ ที่ส่งผลให้สิ่งพิมพ์มีการขยายตัวเพิ่มขึ้น และจากการขยายตัวของตลาดส่งออกที่เพิ่มขึ้น โดยตลาดส่งออกสำคัญที่มีการขยายตัวของบรรจุภัณฑ์กระดาษ, หนังสือ และสิ่งพิมพ์ ได้แก่ ประเทศเวียดนาม, ประเทศอินโดนีเซีย และประเทศฮ่องกงที่มีภาวะเศรษฐกิจขยายตัว เป็นต้น และแนวโน้มในปี 2561 ผลิตภัณฑ์กระดาษ บรรจุภัณฑ์กระดาษ คาดว่าในภาพรวมจะสามารถขยายตัวได้จากเศรษฐกิจของประเทศที่มีทิศทางการขยายตัว ตลอดจนการส่งออกไปยังตลาดในภูมิภาคเอเชีย ซึ่งภาวะเศรษฐกิจมีแนวโน้มขยายตัวดีขึ้น ในส่วนของหนังสือ และสิ่งพิมพ์ คาดว่าจะปรับตัวลดลงจากความนิยมสื่อสิ่งพิมพ์ประเภทต่างๆ ที่ถูกแทนที่ด้วยสื่อดิจิทัล

1) ตลาดหนังสือพิมพ์

จากราคากระดาษหนังสือพิมพ์มีการปรับราคาขึ้น และภาวะเศรษฐกิจในประเทศที่ชะลอตัว ตลอดจนพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ที่หันไปใช้บริการทางสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น ส่งผลให้หนังสือพิมพ์หลาย

ฉบับลดยอดจำนวนพิมพ์ลง และบางฉบับปิดตัวลง อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะพยายามหาลูกค้าใหม่ที่จะจัดทำหนังสือพิมพ์เพื่อเพิ่มยอดขายให้มากขึ้น โดยคาดการณ์ว่าบริษัทฯ จะมียอดขายประเภทหนังสือพิมพ์ ประมาณ 70 ล้านบาท ในปี 2561

2) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายตรง

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยชะลอตัว ทำให้มีคนสนใจหันไปทำธุรกิจส่วนตัวเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ธุรกิจขายตรงมีการขยายตัวไม่มาก และบริษัทมียอดขายให้กับบริษัทขายตรง คิดเป็นร้อยละ 15 ของยอดขายปี 2559 และคาดว่าธุรกิจขายตรงจะเพิ่มยอดขายได้อีกไม่มากนัก เนื่องจากธุรกิจขายตรงเริ่มหันไปใช้สื่อด้านอิเล็กทรอนิกส์ โฆษณาผ่าน Website , Social Media ต่างๆ เพื่อสื่อสารโดยตรงถึงผู้บริโภคเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้บริษัทฯ จะพยายามรักษาส่วนแบ่งการตลาดอัตราร้อยละ 15 ในปี 2561

3) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีก และขายส่งขนาดใหญ่

ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีกและขายส่งขนาดใหญ่มีการปรับวิธีโฆษณาสินค้าโดยใช้สื่อหนังสือพิมพ์รายวันมากขึ้น ทำให้มีการปรับตัวในด้านสิ่งพิมพ์ โดยบริษัทขนาดใหญ่ ธุรกิจขายปลีกและขายส่ง เปลี่ยนวิธีจากพิมพ์ใบปลิวจำนวนมาก ไปลงโฆษณาทางด้านหนังสือพิมพ์รายวันมากขึ้น โดยประมาณงานพิมพ์ลดลงเหลือประมาณ 10 ล้านบาท ในปี 2561

4) ตลาดสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา

ตลาดสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา เช่น ตำราเรียนในปี 2561 เป็นปีที่รัฐบาลยังคงส่งเสริมเพื่อนักเรียนเรียนฟรีต่อเนื่อง โดยรัฐเป็นผู้ชำระค่าตำราเรียน ทำให้บริษัทที่เป็นผู้จัดพิมพ์มีการขยายตัวมากและเป็นตลาดที่ใหญ่มาก แต่ปัญหา คือ มีระยะเวลาการผลิตที่สั้นมาก บริษัทฯ จึงได้พยายามหาตลาดสิ่งพิมพ์ เพื่อการศึกษาทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น หนังสือเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาว โดยคาดการณ์ว่าจะมีงานพิมพ์ประเภทการศึกษาเข้ามาประมาณ 250 ล้านบาท ในปี 2561

5) ตลาดสิ่งพิมพ์นิตยสาร

ในปี 2560 บริษัทฯ มียอดขายนิตยสารลดลงไปมาก เนื่องจากสื่ออิเล็กทรอนิกส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆ ที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้พฤติกรรมของผู้อ่านเริ่มหันไปใช้บริการทางสื่อออนไลน์เพิ่มขึ้น ส่งผลให้นิตยสารหลายฉบับลดยอดจำนวนพิมพ์ลง และหลายฉบับก็ปิดตัวลง แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะพยายามหาลูกค้าใหม่ที่จะจัดทำนิตยสารเพื่อความรู้ ความบันเทิงให้เพิ่มมากขึ้น โดยคาดการณ์ว่าจะมียอดขายประเภทนิตยสารเข้ามาประมาณ 30 ล้านบาท ในปี 2561

6) ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทคู่มือ

ในปี 2561 ภาวะการส่งออกจะดีขึ้น แต่ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทคู่มือมีการฟื้นตัวอย่างช้าๆ และลูกค้าของบริษัทฯ เริ่มมีการฟื้นตัวมากขึ้น โดยบริษัทมียอดขายประเภทคู่มือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 จากปี 2560 และคาดว่าในปี 2561 การส่งออกจะประมาณร้อยละ 5 โดยบริษัทฯ วางเป้าหมายยอดขายประเภทคู่มือเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 20 หรือ ประมาณ 40 ล้านบาท

สภาวะตลาดและแนวโน้มการเติบโต, การแข่งขัน และปัจจัยภายนอกที่กระทบต่ออุตสาหกรรมการพิมพ์

จากภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศตลอดปี 2560 มีการทรงตัวตลอดทั้งปี เศรษฐกิจโดยทั่วไปยังไม่ดีขึ้นมาก ทั้งนี้แนวโน้มปี 2561 คาดว่าเศรษฐกิจไทยน่าจะมีการปรับตัวดีขึ้นจากปี 2560 เนื่องจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก และภาคการส่งออกที่คาดว่าจะกลับมาขับเคลื่อนเศรษฐกิจอีกครั้ง ตลอดจนภาคเอกชนจะได้รับการสนับสนุนจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล ราคาน้ำมันที่ยังมีแนวโน้มคงที่ การเข้าสู่ยุคประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) และประเทศไทยยังคงมีศักยภาพที่จะเป็นศูนย์กลางของอาเซียนในฐานะผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในอุตสาหกรรมทุกประเภท (Print Supply) เนื่องจากอุตสาหกรรมการพิมพ์ในปัจจุบันได้เข้าไปอยู่ในชีวิตประจำวันของผู้บริโภคมากขึ้น อีกทั้งยังมีการพิมพ์ที่แตกต่างไปจากลักษณะเดิมอีกด้วย ซึ่งคาดว่าจะส่งผลดีต่ออุตสาหกรรมการพิมพ์ในประเทศ โดยประเทศไทยจะมีโอกาสในการส่งสินค้าออกไปประเทศเพื่อนบ้านได้มากขึ้น และบริษัทจะขยายการลงทุนในด้านบรรจุภัณฑ์เพิ่ม เพื่อรองรับการขยายตัวของภาคการส่งออกสินค้าของประเทศ โดยคาดว่าจะขยายตัวได้ ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้าในเอเชีย เช่น จีน และ ญี่ปุ่น ซึ่งจะทำให้อุตสาหกรรมต่อเนื่องขยายตัวตามไปด้วย ซึ่งคาดว่าจะส่งผลดีต่อบริษัทฯ จากความต้องการบรรจุภัณฑ์ของอุตสาหกรรมต่อเนื่อง เมื่อมีการส่งออกมากขึ้นก็จะทำให้มีการพิมพ์บรรจุภัณฑ์เพิ่มขึ้น สำหรับสิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือ นิตยสาร อื่นๆ คาดว่าจะชะลอตัวจากการปรับตัวของลูกค้านางส่วนที่เปลี่ยนการผลิตสิ่งพิมพ์ที่ผสมสื่อดิจิทัลและเทคโนโลยีสมัยใหม่ ตามความต้องการของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่เปลี่ยนไป ทั้งนี้โดยภาพรวมบริษัทฯ เชื่อมั่นว่าอุตสาหกรรมการพิมพ์จะเติบโตประมาณร้อยละ 5 และบริษัทฯ คาดการณ์ว่าจะสามารถเพิ่มยอดขายโดยรวมได้ประมาณร้อยละ 5 - 10 จากปี 2560

การผลิตหรือการจัดหาผลิตภัณฑ์เพื่อจำหน่าย

ที่ตั้งโรงงาน บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี)
แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210

ก) กำลังการผลิต และปริมาณการผลิต

กำลังการผลิตและปริมาณการผลิตของโรงพิมพ์ตะวันออก

กำลังการผลิต/ปริมาณการผลิต * 1000

รายการ	2560	2559	2558
1. หนังสือพิมพ์ ฉบับ/ปี	30,500/15,000	30,500/15,000	30,500/15,000
2. หนังสือปกอ่อน เขียวสด	25,000/20,000	25,000/20,000	25,000/20,000
3. หนังสือปกอ่อน ไส้ขาว	27,000/7,200	27,000/7,200	27,000/7,200
4. หนังสือปกแข็ง	3,000/200	3,000/200	3,000/200
5. ใบปลิวแผ่นพับ	170,000/75,000	170,000/75,000	170,000/75,000

ข) อัตราการใช้กำลังการผลิต

เนื่องจากธุรกิจการพิมพ์ยังเป็นธุรกิจบริการซึ่งจะขึ้นอยู่กับฤดูกาล และโอกาสพิเศษต่าง ๆ ในรอบปี จึงทำให้การใช้กำลังการผลิตไม่สม่ำเสมอและคาดการณ์ลำบาก เพราะบางช่วงในฤดูกาลกำลังการผลิตไม่เพียงพอ แต่บางช่วงเวลาก็มีกำลังการผลิตเกินงานที่มีอยู่ ซึ่งถ้าเฉลี่ยการใช้กำลังการผลิต จะประมาณ 80% ต่อปี โดยการพิมพ์วันของหนังสือพิมพ์ยังสามารถรับงานได้อีกมาก

ค) อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิตตามจำนวนหน่วย

อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิต บริษัทฯ ยังสามารถจะพิมพ์ เช่น หนังสือพิมพ์ได้อีก 2 ล้านฉบับต่อเดือน แต่เนื่องจากผลกระทบทางเศรษฐกิจจึงไม่มีงานเพียงพอ

ง) จำนวนกะที่ผลิตได้ จำนวนกะที่ผลิตจริง

จำนวนกะที่ทำงานอยู่ 2 กะ โดยจำนวนกะที่ผลิตได้จริง 2 กะ

วัตถุดิบและผู้จำหน่ายวัตถุดิบ (Supplier)

วัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ ประกอบด้วย กระดาษ, เฟลท, หมึก, น้ำยาเคมี ต่าง ๆ

แหล่งที่มาของวัตถุดิบ

- กระดาษ มาจากทั้งในประเทศ และต่างประเทศ
- เฟลท มาจากผู้แทนจำหน่ายในประเทศ
- หมึก มาจากผู้แทนจำหน่ายในประเทศ
- น้ำยาเคมีต่าง ๆ มาจากผู้แทนจำหน่ายในประเทศ

ต้นทุนวัตถุดิบที่มากกว่า 45% คือกระดาษ เป็นวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงราคาตามสถานะเศรษฐกิจ

สภาพปัญหาเกี่ยวกับวัตถุดิบ

ในปี 2560 ราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น และในปี 2561 คาดว่าราคากระดาษจะปรับตัวเพิ่มขึ้นอีก

ผู้จำหน่ายวัตถุดิบ (Supplier)

ในประเทศ

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท ผลิตภัณฑ์กระดาษไทย จำกัด
2. บริษัท ซี.เอ.เอส.เปเปอร์ จำกัด
3. บริษัท ฟินิกซ์ พัลพ แอนด์ เพเพอร์ จำกัด (มหาชน)
4. บริษัท โรงงานกระดาษเทนมา (ประเทศไทย) จำกัด
5. บริษัท เปเปอร์กรีน จำกัด

6. บริษัท สยามนิวส์พริ้นท์ จำกัด
7. บริษัท เอ็นเอสเอสที เอนเตอร์ไพรส์ จำกัด
8. บริษัท แอนทาลิส (ประเทศไทย) จำกัด
9. บริษัท ซี.เอ.เอส.เปเปอร์ จำกัด
10. บริษัท ไทยพัฒนาอุตสาหกรรมกระดาษ จำกัด

ผู้จำหน่ายหมึกพิมพ์ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท อินเทอร์เน็ต จำกัด
2. บริษัท พาโนรามา ซอย อิงค์ จำกัด
3. บริษัท โตโยอิงค์ (ประเทศไทย) จำกัด
4. บริษัท ท.ไพบูลย์ จำกัด
5. บริษัท ท็อปเทค มิเลนเนียม จำกัด

ผู้จำหน่ายเพลท ,เคมีภัณฑ์ และอื่นๆ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เนชั่นไวด์ จำกัด
2. บริษัท เฮงเคิล (ประเทศไทย) จำกัด
3. ห้างหุ้นส่วนจำกัด โพลี พอส
4. ห้างหุ้นส่วนจำกัด เอส.เอส.ฟิล์ม โปรเซส
5. บริษัท ออยอินเตอร์ กรุ๊ป จำกัด
6. บริษัท เอส บี ยูไนเตด จำกัด
7. บริษัท ไดนามิก กราฟิกส์ จำกัด

ต่างประเทศ

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย :-

1. JEONJU PAPER CORPORATION
2. UPM-Kymmene Asia Pacific Pte Ltd.
3. SUN PAPER (HONG KONG) CO.,LTD.
4. GOLDEN EAST TRADING (HONG KONG) CO.,LTD.
5. P.T. PINDO DELI PULP AND PAPER MILLS
6. PAPER COREA INC.
7. PAPER RIGHT CORP.
8. JAPAN PULP AND PAPER CO.,LTD.
9. HEINZEL SALES WILFRIED HEINZEL AG
10. CENTRAL NATIONAL ASIA LIMITED

ในการจัดหาวัตถุดิบของบริษัทฯ 3 ปีที่ผ่านมา ไม่มีการจัดหาจากรายใด > 30% ติดต่อกัน

การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ โดยบริษัทฯ มีนโยบายจะเข้าลงทุน พัฒนา และบริหารโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (“Cogeneration”)

ปัจจุบัน โครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนารวมทั้งหมด 16 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 215.45 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง โดยแบ่งเป็นโครงการที่ COD แล้ว 10 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 186.69 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 6 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 28.76 เมกะวัตต์

โดยโครงการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถแบ่งออกเป็นประเภทต่างๆ ได้ดังนี้

1) โครงการในประเทศไทย

- (ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน (“Solar Farm”) โดยในปัจจุบันมีจำนวน 4 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 20.00 เมกะวัตต์ โดยทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) แล้ว
- (ข) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคารพาณิชย์ (“Solar Rooftop”) โดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) แล้ว 3 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,509.07 กิโลวัตต์ และโครงการให้เข้าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน อยู่ระหว่าง

พัฒนา 3 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 4,044.24 กิโลวัตต์

- (ค) โครงการโรงไฟฟ้า Cogeneration ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมของบริษัทฯ จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 155.40 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง ทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่ กฟภ. แล้ว

2) โครงการในประเทศญี่ปุ่น

- (ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน (“Solar Farm”) โดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 คือ โครงการ Kyoto ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้น 9.79 เมกะวัตต์) โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 32 เยน และมีโครงการอยู่ระหว่างพัฒนา 3 โครงการ คือ

- โครงการ Kurihara I จำนวน 9.52 เมกะวัตต์ (AC) (11.6802 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2561
- โครงการ Kurihara II จำนวน 12.24 MW (AC) (17.864 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอใบอนุญาตต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เนื่องจากเป็นการพัฒนาโครงการที่มีพื้นที่ใหญ่กว่า 20 เฮกเตอร์ และได้ดำเนินการซื้อที่ดินเพิ่มเติม เพื่อรองรับแบบการก่อสร้างให้ครบตามกำลังการผลิตติดตั้งเรียบร้อยแล้ว ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2562
- โครงการ Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 เมกะวัตต์ (4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิชิคะซุกุ จังหวัดมียางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 36 เยน ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2561

ทั้งนี้การจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น ในแต่ละโครงการสามารถยื่นขอรับการส่งเสริมการลงทุน จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแห่งประเทศไทย (BOI) ได้ โดยจะได้รับสิทธิประโยชน์หลัก ในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามระเบียบของ BOI ซึ่งโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งได้ดำเนินการขอรับบัตรส่งเสริมจาก BOI เรียบร้อยแล้ว

โครงสร้างรายได้

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. สำหรับการซื้อขายไฟฟ้า ของ โรงไฟฟ้าบ่อพลอย จำนวน 10 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าลพบุรี จำนวน 5 เมกะวัตต์ รวม 2 โครงการ เป็นจำนวน 15 เมกะวัตต์ โดยสัญญามีระยะเวลา 5 ปี ต่ออายุครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ รวมเป็นระยะเวลา 25 ปี และมีผลบังคับใช้จนกว่าผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือขอยกเลิกสัญญา

รายได้จากส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ถือเป็นพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่ง ที่ได้รับการส่งเสริมจากภาครัฐ โดยได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มซื้อขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต

คาร์บอนเครดิต หมายถึง กรรมสิทธิ์ในปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ ภายใต้พิธีสารเกียวโต ที่เกิดจากกลไกการพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism “CDM”) ซึ่งผู้ประกอบการสามารถยื่นขอขึ้นทะเบียนกับ United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) และออกเป็น Certificated Emission Reductions (“CERs”) หรือใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อนำไปเสนอขายต่อไป

สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยได้รับสิทธิประโยชน์ภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้ และภายหลังจากระยะเวลา 8 ปี ดังกล่าว กิจการจะได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ เป็นระยะเวลา 5 ปี และโรงไฟฟ้าบ่อพลอยเริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2555 และโรงไฟฟ้าลพบุรี เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 อัตราภาษีที่ชำระสามารถสรุปได้ ดังนี้ :-

ปี	อัตราภาษีที่ได้รับ การยกเว้น	อัตราภาษีเงินได้ นิติบุคคลที่ต้องชำระ*
ปีที่ 1 – ปีที่ 8	100%	0%
ปีที่ 9 – ปีที่ 13	50%	15%
ตั้งแต่ปีที่ 13 ขึ้นไป	0%	30%

* คำนวณจากอัตราภาษีเงินได้ปกติ 30%

การตลาดและการแข่งขัน

กลยุทธ์การแข่งขัน

การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ถือได้ว่าเป็นธุรกิจที่ไม่มีการแข่งขันทางตรงกับผู้ประกอบการรายใด เนื่องจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. นั้น ผู้ประกอบการจะต้องได้รับอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามราคาและเงื่อนไขที่ได้รับจาก กฟผ. เท่านั้น

ด้วยลักษณะของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าว กลุ่มบริษัทได้กำหนดกลยุทธ์หลักสำหรับธุรกิจ โดยมุ่งเน้นเพื่อให้ประสบความสำเร็จ และมีการเจริญเติบโตของผลการดำเนินงาน ดังนี้

1. มุ่งเน้นการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (VSPP) จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

จากการที่ภาครัฐมีนโยบายสนับสนุนธุรกิจพลังงานทดแทนนั้น กลุ่มบริษัทจึงมีกลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นที่จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ในการจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ กฟผ. เนื่องจากเป็นธุรกิจที่สร้างรายได้ที่มั่นคงในระยะยาว ไม่มีความเสี่ยงในด้านการแข่งขัน สามารถสร้างผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้นได้ อีกทั้งยังมีความคล่องตัวในการประกอบธุรกิจ และสามารถคืนทุนให้แก่บริษัทได้ในระยะเวลาที่สั้น

2. การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทพิจารณาเลือกแผงโซลาร์เซลล์ อุปกรณ์ต่าง ๆ และเทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพที่ใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อให้ได้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่สูงตามขนาดกำลังการผลิตที่กำหนด ซึ่งคัดเลือกจากผู้ผลิตและจำหน่ายแผงเซลล์แสงอาทิตย์จากต่างประเทศ โดยเป็นผู้ที่มีความสามารถในการผลิตครบถ้วนทุกขั้นตอน เริ่มตั้งแต่ต้นจนกระทั่งเสร็จกระบวนการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งยังมีหน่วยงานวิจัยและพัฒนาเป็นของตนเอง โดยไม่จำเป็นต้องว่าจ้างหรืออาศัยในบางขั้นตอนการผลิต เช่นเดียวกับผู้ผลิตรายอื่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้เปรียบเทียบกับผู้ผลิตในประเทศอื่น ๆ แล้ว เห็นว่าผู้ผลิตรายนี้มีแผงโซลาร์เซลล์ อุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีคุณภาพ และเทคโนโลยีทันสมัย มีประสิทธิภาพของการผลิตไฟฟ้า และราคาที่เหมาะสมในการลงทุน อีกทั้งมีความพร้อมในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่กลุ่มบริษัทได้

ลักษณะของลูกค้าและกลุ่มเป้าหมาย

ลูกค้ากลุ่มเป้าหมายของบริษัทได้แก่หน่วยงานทางด้านไฟฟ้าของภาครัฐเพียงรายเดียว โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, การไฟฟ้านครหลวง) ทั้งนี้โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเชิงพาณิชย์ของภาคเอกชนในปัจจุบันนั้น กำหนดให้ต้องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้กับหน่วยงานการไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องเท่านั้น ตามรายละเอียด และเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ภาพรวมของตลาดในอนาคต

ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2558 - 2579 (PDP2015) ของกระทรวงพลังงาน รัฐบาลมีนโยบายที่จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกรวม 19,634 เมกะวัตต์ โดยมาจากพลังงานแสงอาทิตย์ 6,000 เมกะวัตต์ ซึ่งแสดงให้เห็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นอุตสาหกรรมที่ภาครัฐยังคงให้ความสำคัญและสนับสนุนต่อไปอีกในระยะยาว

นอกจากนั้นกระทรวงพลังงานยังมีแนวคิดที่จะเปิดเสรีการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาสำหรับใช้งานเอง (Self-Consumption) โดยใช้วิธี net metering และได้ออกประกาศโครงการนำร่องขนาด 100 เมกะวัตต์ สำหรับอาคารที่พักอาศัย ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2559 ซึ่งหากโครงการประสบผลสำเร็จ คาดว่าการเปิดเสรีการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาจะเป็นจริงได้ในอนาคตอันใกล้

ปัจจุบันราคาค่าแผงโซลาร์เซลล์และอุปกรณ์ลดลงมาก และมีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น จนสามารถแข่งขันด้านราคากับระบบไฟฟ้าสายส่ง ซึ่งบริษัทเองได้เล็งเห็นโอกาสนี้ จึงได้เริ่มแนะนำระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ให้กับโรงงานต่างๆ พร้อมกับการนำเสนอรูปแบบการลงทุนต่างๆ ให้กับทางผู้ประกอบการพิจารณา ทั้งรูปแบบที่บริษัทเป็นผู้รับเหมาติดตั้งและรูปแบบที่บริษัทเป็นผู้ลงทุน

เมื่อมองในภาพรวมของทั้งประเทศไทยและทั้งโลกในด้านการปฏิรูปพลังงานการผลิตไฟฟ้าและพลังงานจากพลังงานทดแทนกำลังเป็นกระแสหลัก อันเนื่องมาจากการตื่นตัวเรื่องการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมรวมทั้งความไม่แน่นอนทั้งด้านราคาและอุปทานของพลังงานจากฟอสซิล จึงทำให้การพัฒนาพลังงานทดแทนมีแนวโน้มที่จะมากขึ้นและเร็วขึ้นกว่าที่คาดการณ์ไว้

การจัดหาผลิตภัณฑ์

ระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น ประกอบด้วยแผงโซลาร์เซลล์ ทำหน้าที่รับแสงอาทิตย์ และแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไฟฟ้าชนิดกระแสตรง ส่งผ่านไปยังตู้รวมกระแสน้อย เพื่อรวบรวมไฟฟ้าในแต่ละชุดเข้าด้วยกัน จากนั้นส่งไปยังเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ และแปลงแรงดันให้สูงขึ้นโดยหม้อแปลงแรงดัน เพื่อส่งต่อไปยังตู้ควบคุมไฟฟ้าแรงดันสูงและทำการจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อไป

ระบบการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์



ปัจจัยความเสี่ยง

ปัจจัยความเสี่ยงธุรกิจสิ่งพิมพ์

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ปัจจุบันรายได้หลักทั้งหมดของบริษัทมาจากธุรกิจรับจ้างพิมพ์ โดยบริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการด้านการพิมพ์ครบวงจร ได้รับมาตรฐาน ISO 9001-2008 และมีลูกค้ารายใหญ่ ซึ่งรายแรก 5 ราย มีสัดส่วนรายได้กว่าร้อยละ 50 ของรายได้รวมของบริษัท ซึ่งนับเป็นความเสี่ยงอย่างมาก หากบริษัทต้องเสียลูกค้ารายใหญ่รายใดรายหนึ่งให้กับคู่แข่ง จะส่งผลกระทบต่อรายได้ อาจลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม บริษัทมีความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้ารายใหญ่มานานกว่า 10 ปี โดยตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทได้รับงานพิมพ์จากลูกค้ารายใหญ่อย่างต่อเนื่อง สามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และรักษาลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูง เพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ อีกทั้งบริษัทสามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้เป็นอย่างดี ทั้งในด้านคุณภาพ ราคา การส่งมอบงานตรงตามกำหนดเวลา ตลอดจนการให้บริการทั้งก่อนและหลังการพิมพ์งานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้ลูกค้าพึงพอใจและมีความเชื่อมั่นต่อบริษัท

ความเสี่ยงในเรื่องราคาวัตถุดิบ และความผันผวนของราคาวัตถุดิบ

ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ จำเป็นต้องมีการสำรองวัตถุดิบให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ คือกระดาษ ซึ่งคิดเป็นต้นทุนประมาณร้อยละ 40 - 45 ของยอดขาย ซึ่งราคากระดาษจะเปลี่ยนแปลงตามภาวะเศรษฐกิจ โดยในปี 2558 ราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น จากประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์ของฝ่ายบริหาร ประกอบกับได้ติดตามราคากระดาษอย่างใกล้ชิด มีการควบคุมการใช้กระดาษอย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมต้นทุนของกระดาษไว้ได้ และบริษัทฯ ได้นำเข้ากระดาษจากต่างประเทศโดยตรง ซึ่งต้นทุนกระดาษจะต่ำกว่าการซื้อกระดาษภายในประเทศ โดยสัดส่วนการซื้อกระดาษระหว่างกระดาษนำเข้าจากต่างประเทศ และการซื้อกระดาษภายในประเทศ คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 63 ต่อ 37

อย่างไรก็ดี ทีมผู้บริหารซึ่งมีประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์มานานกว่า 20 ปี ได้มีการวิเคราะห์สถานการณ์และติดตามภาวะตลาดของวัตถุดิบในตลาดโลกและตลาดในประเทศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อวางแผนในการสั่งซื้อ และวิธีป้องกันความเสี่ยงโดยบริษัทฯ อาจจำเป็นต้องสต็อก วัตถุดิบสำหรับลูกค้าที่มีสัญญาไว้และลูกค้าประจำส่วนหนึ่งเพื่อสามารถรักษาราคาวัตถุดิบที่ได้ตกลงกับลูกค้าไว้ พร้อมกับชี้แจงให้ลูกค้าทราบและเข้าใจถึงสถานการณ์ของวัตถุดิบ รวมถึงความจำเป็นในการปรับราคา ต้องพยายามปรับราคาขายขึ้นตามราคาวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น

ความเสี่ยงด้านความสามารถในการชำระหนี้ของลูกค้า

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ และลูกค้าของบริษัทฯ ส่วนมากจะดำเนินการเกี่ยวกับหนังสือ นิตยสาร แผ่นพับ ใบปลิว ปฏิทิน ฯลฯ ดังนั้นรายได้ส่วนใหญ่มาจากการขายหนังสือ และโฆษณา ถ้าให้จัดเป็นประเภทสินค้าก็เป็นสินค้าที่ไม่จำเป็นต้องการดำรงชีพ ซึ่งถ้าในช่วงเศรษฐกิจตกต่ำก็จะส่งผลกระทบต่อลูกค้าของบริษัทฯ และการ

จ่ายชำระหนี้ของลูกค้า แต่บริษัทฯ มีนโยบายในการให้เครดิตแก่ลูกค้าบริษัทฯ จะพิจารณาจากชื่อเสียง สถานะทางการเงิน ประวัติการชำระเงิน และสภาพธุรกิจของลูกค้า โดยวางเงื่อนไขในการชำระเงินอยู่ระหว่าง 30-90 วัน หรืออาจต้องเก็บเงินล่วงหน้าในกรณีที่ลูกค้ารายใหม่ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายและวางระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการควบคุมสินเชื่อ การติดตามและเร่งรัดการชำระหนี้จากลูกค้า บริษัทฯ ได้วางนโยบายการตั้งสำรองหนี้สูญโดยพิจารณาจากความสามารถในการชำระหนี้ของลูกค้าเป็นรายๆ ไป และในทุกๆ ไตรมาส บริษัทฯ จะทบทวนบัญชีลูกหนี้และจะพิจารณาตั้งสำรองหนี้สูญตามข้อเท็จจริงที่ปรากฏ

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ ซื้อวัตถุดิบหลักคือกระดาษซึ่งนำเข้าจากต่างประเทศ และจ่ายชำระหนี้เครื่องจักรที่เป็นเงินตราต่างประเทศบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาท โดยจะชำระค่าสินค้าเป็น USD เป็นการเปิด L/C และทำทรัสต์รีซีพ (Trust Receipt) ระยะเวลา 180 วัน อย่างไรก็ตาม บริษัทจะเลือกชำระเงินในช่วงเวลาที่เห็นว่าอัตราแลกเปลี่ยนเป็นอัตราที่เหมาะสม หรือทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี

ตามที่ทราบในโลกปัจจุบัน มีการพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ ๆ ซึ่งมีส่วนเกี่ยวข้องในการพิมพ์ โดยเทคโนโลยีคอมพิวเตอร์ ทำให้การดำเนินงานของการพิมพ์ดีขึ้น และเร็วขึ้น แต่บางเทคโนโลยี เช่น สื่อ INTERNET, E-BOOK และ MAGAZINE ONLINE มีผลกระทบกับธุรกิจการพิมพ์บ้าง และมีผลกระทบมากในประเทศที่มีการพัฒนาสูง เช่น อเมริกา และประเทศในยุโรป ในอเมริกาทำให้บริษัทด้านหนังสือพิมพ์ต้องปิดตัวไป และหนังสือพิมพ์ระดับใหญ่ต้องปรับลดบุคลากรเพื่อลดค่าใช้จ่ายลง เพื่อให้ธุรกิจยังคงดำเนินการได้ ส่วนในประเทศไทย เริ่มนำเทคโนโลยีใหม่เข้ามาแล้วโดยสำนักพิมพ์ MAGAZINE ชี้นำในประเทศได้ลดจำนวนพิมพ์หนังสือ MAGAZINE ลงและใช้บางส่วนไปทำ Electronic Magazine (E-Magazine) โดยปัจจุบันบริษัท ยังไม่ได้รับผลกระทบมากนัก อย่างไรก็ตามบริษัท ได้พยายามดูแลอย่างใกล้ชิดและศึกษาเพื่อพัฒนาไปสู่เทคโนโลยีใหม่ ๆ และเตรียมเทคโนโลยีใหม่ ๆ เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้า

ความเสี่ยงที่เกิดจากหนี้สินจากการค้าประกัน

ในระหว่างปี 2546 ขณะนั้นบริษัทอยู่ในระหว่างแผนฟื้นฟูกิจการและผู้บริหารแผนของบริษัทฯ มีมติให้บันทึกประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการค้าประกันตัวสัญญาใช้เงินที่ออกโดย บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) จำนวน 200 ล้าน ต่อธนาคารแห่งหนึ่ง โดยบริษัทฯ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวน เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการในขณะนั้นได้ต่อมาบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวได้ปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ที่ได้ผ่านความเห็นชอบจากศาลแล้วเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550 ศาลมีมติเห็นชอบด้วยกับข้อเสนอแก้ไขแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าว

ในระหว่างปี 2548 บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้ชำระคืนเจ้าหนี้บางส่วนโดยการให้เจ้าหนี้แปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญ และให้เจ้าหนี้แปลงสภาพหุ้นกู้แปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งนายทะเบียนหุ้นสามัญของบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้มอบหุ้นสามัญของบริษัทดังกล่าวให้แก่เจ้าหนี้แล้ว

ตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ตามที่กล่าวข้างต้น ทำให้บริษัทดังกล่าวมีหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 46.21 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้ำประกันกับบริษัทดังกล่าว

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2551 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดแก่บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ตามพระราชบัญญัติล้มละลาย ทั้งนี้ภาระหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันยังคงมีอยู่เช่นเดิม ตามแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดแนวทางในการชำระหนี้โดยแปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญในราคาหุ้นละ 4 บาท ในขณะนั้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ดำเนินการลดทุนหุ้นสามัญ อัตรา 3 ต่อ 1 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท แต่บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการปรับค่าเพื่อหนี้สินจากการค้ำประกัน เนื่องจากบริษัทฯ ยังไม่ได้รับการเรียกร้องจากธนาคารแห่งหนึ่งให้จ่ายชำระหนี้จำนวนดังกล่าว แทนบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2553 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำพิพากษาให้ บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป เป็นบุคคลล้มละลายตามรายงานของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จากมติการประชุมเจ้าหนี้ครั้งแรก

ความเสี่ยงจากการควบคุมและมีอิทธิพลในการบริหารงานโดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ปัจจุบัน บริษัท ทอวา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทฯ โดยถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 38.85 ของหุ้นสามัญที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัท ซึ่งการที่บริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 38.85 ทำให้ในกรณีที่บริษัทฯ มีการประชุมผู้ถือหุ้นและต้องขอมติสำคัญโดยใช้คะแนนเสียง 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม หรือมติพิเศษ ผู้ถือหุ้นใหญ่อาจจะไม่ลงมติในเรื่องดังกล่าว ซึ่งส่งผลกระทบในการดำเนินงานของกิจการและอำนาจตัดสินใจในด้านต่างๆ ในเรื่องที่เป็นสาระสำคัญ เช่น การเพิ่มทุนการซื้อหรือขายกิจการ การรวมกิจการ รายการที่เกี่ยวข้อง การขอเพิกถอนหลักทรัพย์ของบริษัทจากการเป็นบริษัทจดทะเบียน และนโยบายการจ่ายเงินปันผล ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ต้องขอมติพิเศษในการประชุมผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม จากโครงสร้างการจัดการซึ่งประกอบด้วยกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ จากจำนวนกรรมการทั้งหมด 9 ท่าน มีกรรมการที่เป็นตัวแทนผู้ถือหุ้นใหญ่จำนวน 2 ท่าน และมีการแต่งตั้งบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระเข้าร่วมในคณะกรรมการจำนวน 3 ท่าน โดยกรรมการอิสระทั้ง 3 ท่านรับหน้าที่เป็นคณะกรรมการตรวจสอบ และพิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลในการทำรายการระหว่างกัน ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ปัจจัยความเสี่ยง ธุรกิจโรงไฟฟ้า

ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

เนื่องจาก EP มีการประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) คือ เป็นบริษัทที่มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และไม่ได้มีการดำเนินธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้ในจำนวนที่มีนัยสำคัญเป็นของตนเอง ดังนั้น ผลประกอบการและการจ่ายเงินปันผลของ EP จึงขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้ประสบความสำเร็จ รวมถึงปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น ปัจจัยด้านการเงิน ปัจจัยด้านการแข่งขัน กฎระเบียบ สภาพเศรษฐกิจโดยทั่วไป ความต้องการและราคาขายสินค้าของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องซึ่งเป็นปัจจัยเฉพาะในอุตสาหกรรมหรือในโครงการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งโดยส่วนใหญ่อยู่ภายนอกเหนือการควบคุมของ EP รวมถึงบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นอกจากนี้ พ.ร.บ. บริษัทมหาชนจำกัด ได้กำหนดว่า EP ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ถ้า EP มีผลขาดทุนสะสม แม้ว่า EP จะมีกำไรสุทธิในปีนั้น ๆ ก็ตาม อีกทั้งในกรณีที่ EP มีกำไรสุทธิในปีใด ๆ พ.ร.บ. บริษัทมหาชนจำกัดและข้อบังคับของ EP กำหนดว่าในกรณีที่ EP มีกำไรสุทธิในปีใด ๆ EP จะต้องจัดสรรกำไรเป็นเงินทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดขาดทุนสะสมที่ยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองทั้งหมดจะมีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ EP ซึ่งหาก EP ไม่สามารถทำกำไรได้เพียงพอ หรือหาก EP เห็นสมควรเป็นประการอื่น EP อาจจะไม่จ่ายเงินปันผลในอนาคตก็ได้

อย่างไรก็ดี เพื่อให้มีนโยบายและแนวทางที่ชัดเจนในการเข้าไปลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ทาง EP ได้กำหนดให้มีนโยบายการลงทุนของ EP นโยบายการบริหารงานในบริษัทที่ EP เข้าไปลงทุนดังกล่าว ตลอดจนมีกลไกในการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม โดยการแต่งตั้งบุคคลเข้าไปดำรงตำแหน่งกรรมการและ/หรือ ผู้บริหารที่สำคัญในบริษัทเหล่านั้น และมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้ง และเพื่อลดความเสี่ยงจากการที่สถาบันการเงินเจ้าหนี้อาจไม่อนุญาตให้บริษัทย่อยจ่ายเงินปันผล EP ในฐานะบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท EP จะติดตามดูแลให้บริษัทย่อยทุกบริษัทที่มีสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ รวมถึงติดตามผลประกอบการและฐานะทางการเงินของทุกบริษัทที่ EP ได้เข้าไปลงทุนอย่างต่อเนื่อง นวมถึงหาแนวทางในการแก้ไขที่เหมาะสมกรณีที่ผลการดำเนินงานของบริษัทดังกล่าวไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด

ความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวข้องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ทั้งในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น)

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

จากการที่กลุ่มบริษัทมีลูกค้าเป็นภาครัฐเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, การไฟฟ้านครหลวง) ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น หากถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าว จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน อย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทมีการควบคุมและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของทางกลุ่มอย่างต่อเนื่อง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลในการดำเนินกิจการ โรงไฟฟ้า และข้อกำหนดทางเทคนิคอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

จากการที่รัฐบาลไทยมีนโยบายสนับสนุน โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น กลุ่มบริษัทเชื่อว่าหน่วยงานรัฐของประเทศไทยจะไม่บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนกำหนด โดยกลุ่มบริษัทมีนโยบายในการหาโอกาสการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ๆ ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดการพึ่งพิงรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม

ความเสี่ยงจากภัยพิบัติทางธรรมชาติหรือเหตุสุดวิสัยที่มีผลต่อการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งหากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติหรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบการผลิตไฟฟ้า อุทกภัย พายุ อัคคีภัย แผ่นดินไหวหรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ การดำเนินการของโรงไฟฟ้า

พลังงานแสงอาทิตย์อาจต้องหยุดชะงักหรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินอย่างมีนัยสำคัญ อันจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

เพื่อลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ กลุ่มบริษัทมีการจัดทำประกันภัยตามมาตรฐานในอุตสาหกรรมและ เป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) กำหนด อันได้แก่ การ ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด รวมถึงการประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Products Liability Insurance) ซึ่งคุ้มครองความเสียหายที่เกิดกับบุคคลที่สาม

ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษาและการประมวลผล

การขาดการดูแลและบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้งานภายในโรงไฟฟ้าที่เหมาะสม หรือไม่ เป็นไปตามข้อกำหนดการ หรือการตรวจตราที่ไม่ครบถ้วนตามข้อกำหนด อาจทำให้เกิดความเสียหายต่อ ทรัพย์สินและรายได้จากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ การหยุดชะงักของระบบประมวลและติดตามผล SCADA อาจทำให้ข้อมูลเกิดการสูญหายและจะมีผลต่อการติดตามและตรวจสอบการทำงานของระบบการผลิต ไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ได้จัดให้มีการอบรม เพื่อให้ความรู้แก่พนักงานผู้ปฏิบัติการทางเทคนิค เพื่อให้เกิดความเข้าใจ เกี่ยวกับกระบวนการและขั้นตอนการทำงานที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษา อุปกรณ์และเครื่องมือ และติดตามให้มีการปฏิบัติตามแผนงานที่ได้วางไว้อย่างต่อเนื่อง รวมถึงกำหนดให้มีการ รายงานผลของการตรวจสอบและติดตามผลของระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้า อย่างต่อเนื่อง อันจะช่วยลด ผลกระทบจากการเกิดความเสียหายนี้

ความเสี่ยงจากการที่แสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า หาก แสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ มีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก มีสภาพอากาศแปรปรวน หรือมีฝนตก ติดต่อกันมากกว่าค่าเฉลี่ยในอดีต กลุ่มบริษัท จะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างเต็มที่ ซึ่งกรณีดังกล่าวอาจส่งผล กระทบในทางลบต่อผลประกอบการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

อย่างไรก็ตาม ก่อนที่กลุ่มบริษัทจะเข้าทำโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้ ศึกษาและประเมินปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการทำโครงการ เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้ง ของโครงการ ข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่ โดยใช้ข้อมูลสถิติย้อนหลังของความเข้มของแสงจาก แหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ เช่น ข้อมูลจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงาน ข้อมูลขององค์การบริหาร การบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) และองค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (NEDO) เพื่อ ประกอบการตัดสินใจเลือกที่ตั้งโครงการและในการคำนวณผลตอบแทนของโครงการ เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้ง โครงการมีความเข้มของแสงในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่โครงการได้ตามที่คำนวณไว้

ความเสี่ยงจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อาจล่าช้ากว่ากำหนดซึ่งทำให้ต้นทุนการพัฒนา และก่อสร้างโครงการเพิ่มขึ้น

กลุ่มบริษัท มีความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง อาจ ดำเนินการล่าช้ากว่าที่กำหนด เช่น เกิดจากเหตุขัดข้องหรือความล่าช้าในการดำเนินงานของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบ

เบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) หรือเหมาจ่ายอื่นๆ เป็นต้น ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท รวมถึงอาจมีต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเพิ่มเติม

กลุ่มบริษัทได้คำนึงถึงความเสี่ยงดังกล่าว จึงมีกระบวนการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จที่เข้มงวด โดยจะพิจารณาข้อมูลที่สำคัญ เช่น ประสบการณ์ ความชำนาญ ความรู้ด้านเทคโนโลยี ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน ประสิทธิภาพและประสิทธิผลของอุปกรณ์ที่ใช้ ขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการ และได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ที่ให้เงินกู้ในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ เพื่อพิจารณาความเหมาะสมในการจัดจ้าง

ความเสี่ยงจากการที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้

แผงเซลล์แสงอาทิตย์อาจมีการเสื่อมสภาพ (Degradation) เร็วกว่าปกติ ซึ่งส่งผลให้กลุ่มบริษัท สามารถผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้น้อยลง ทำให้รายได้จากค่าไฟฟ้าลดลงกว่าที่ประเมินไว้ และจะกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

เพื่อลดความเสี่ยงนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายในการเลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์จากผู้ผลิตที่มีความน่าเชื่อถือ และยังมีการติดตามประเมินและเก็บข้อมูลของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน เพื่อวิเคราะห์การเสื่อมสภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาแผงเซลล์แสงอาทิตย์ตามกำหนดการ เพื่อไม่ให้อุปกรณ์ดังกล่าวเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ

ความเสี่ยงของการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

หากรัฐบาลและหน่วยงานราชการมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายที่เกี่ยวกับกิจการพลังงานของประเทศไทย และ/หรือ ญ่ปุ่่น รวมถึงข้อกำหนดและขั้นตอนต่างๆ เกี่ยวกับการขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้า หรือปรับปรุง ยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อันจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

อย่างไรก็ตาม ทีมผู้บริหารและทีมงานของกลุ่มบริษัท ประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ มีการติดตามข่าวสารที่เกี่ยวกับนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไว้ล่วงหน้า และนำข้อมูลมาประกอบการจัดทำแผนธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้ EP มีการประชุมกันภายในระหว่างฝ่ายบริหาร เพื่อวิเคราะห์นโยบายการดำเนินงาน อยู่เสมอ และสามารถปรับเปลี่ยนกลยุทธ์และนโยบายทางธุรกิจ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ของธุรกิจและอุตสาหกรรม

ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจได้รับผลกระทบจากทั้งปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกโครงการ ปัจจัยภายในที่สำคัญ ได้แก่ ประสิทธิภาพและอายุการใช้งานของอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า ปริมาณการสูญเสียที่เกิดขึ้นในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมถึงปัญหาด้านเทคนิคในกระบวนการผลิตไฟฟ้า สำหรับปัจจัยภายนอกที่สำคัญ ได้แก่ ความเข้มของแสงอาทิตย์ การเปลี่ยนแปลงของสภาพ

ภูมิอากาศและภัยธรรมชาติ เช่น อุทกภัย อัคคีภัย และวาตภัย เป็นต้น โดยปัจจัยดังกล่าวอาจส่งผลให้มีความเสี่ยงที่จะผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปริมาณที่คาดการณ์ไว้

เพื่อลดความเสี่ยงนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดให้มีการติดตามความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ผ่านระบบคอมพิวเตอร์ Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) เพื่อให้สามารถระบุและแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็ว รวมทั้งมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาแผงเซลล์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าจะเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และจัดให้มีการรับประกันอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการจะสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น

เนื่องจากอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ อันได้แก่ แผงแสงอาทิตย์ ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า หม้อแปลงไฟฟ้า มีระยะเวลาการรับประกันที่สั้นกว่าอายุโครงการ หากประกันดังกล่าวหมดอายุลง อาจมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ อันส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสูงขึ้น

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักแล้วในการพิจารณาผลตอบแทนจากการลงทุน ก่อนที่จะตัดสินใจลงทุนในโครงการใด ๆ รวมถึงได้มีการเจรจากับผู้ขายให้ขยายระยะเวลาประกันให้นานขึ้น ซึ่งทั้งสองมาตรการจะช่วยลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ลงไปได้ระดับหนึ่ง

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด กฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องได้อย่างครบถ้วน

การดำเนินธุรกิจ มีความเกี่ยวข้องกับเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด กฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งหากกลุ่มบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนด ไม่ว่าจะเนื่องจากเหตุผลวิสัยหรือปัจจัยอื่นๆ หน่วยงานราชการอาจพิจารณาระงับหรือยกเลิกใบอนุญาต และ/หรือก่อให้เกิดความรับผิดชอบทางกฎหมายแพ่ง กฎหมายอาญา และกฎหมายปกครอง ต่อกลุ่มบริษัทอันจะส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงินและความน่าเชื่อถือของกลุ่มบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีการใช้บริษัทที่ปรึกษาทางกฎหมาย เพื่อขอรับคำปรึกษาเกี่ยวกับข้อกำหนด กฎระเบียบ และวิธีปฏิบัติต่างๆ อันเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ โดยมีนโยบายที่จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ ระเบียบ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของทางกลุ่มบริษัท อย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะไม่มีรายได้จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาที่ระบุในสัญญา PPA

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ถือเป็นพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่งที่ได้รับการส่งเสริมจากภาครัฐของไทย โดยภาครัฐจะให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ตามกำหนดระยะเวลาและเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในสัญญา PPA สำหรับแต่ละโครงการ โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของทางกลุ่มบริษัท EP ก็ได้รับ Adder ซึ่งมีรายละเอียด เงื่อนไขและกำหนดระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในสัญญา PPA ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น ในกรณีที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ภาครัฐได้ให้ Adder สำหรับแต่ละโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการ โดยกลุ่มบริษัท

EP และทางภาครัฐไม่ได้ให้สิทธิประโยชน์ใดๆ แก่โครงการของทางกลุ่มบริษัท EP เพิ่มเติม เพื่อทดแทนรายได้ในรูปแบบ Adder ดังกล่าว รายได้จากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท EP อาจลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

ทางฝ่ายบริหารตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าวและจะมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อหาโครงการใหม่ๆ ที่มีศักยภาพเชิงพาณิชย์และมีระดับความเสี่ยงในระดับที่กลุ่มบริษัท EP ยอมรับได้ เพื่อให้รายได้ในเชิงพาณิชย์ของกลุ่มบริษัทโดยรวม ในระยะยาว มีความมั่นคงและต่อเนื่อง

ความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ความเสี่ยงจากการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยอาจไม่เป็นไปตามแผนที่วางไว้

ความสำเร็จในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทในประเทศไทยขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดแค่เพียงการดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจ การขออนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) การจัดหาที่ดินสำหรับการพัฒนาและดำเนินโครงการ รวมถึงความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อนำมาพัฒนาและดำเนินโครงการ หากไม่สามารถดำเนินการดังกล่าวได้ตามแผนการลงทุนที่วางไว้ จะมีความเสี่ยงจาก (1) วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการต้องล่าช้าออกไป หรือก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม (Cost Overrun) และ (2) ไม่ได้ลงทุนในบางโครงการ ทำให้กลุ่มบริษัทได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนแตกต่างจากที่คาดการณ์ไว้

นอกจากนี้ เมื่อโครงการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กลุ่มบริษัท ยังมีความเสี่ยงจากปัจจัยที่ทำให้ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ เช่น สภาพอากาศ ค่าความเข้มแสง เป็นต้น ซึ่งอาจทำให้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่าที่ประมาณการ รวมถึงต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ได้ประมาณการไว้ อย่างไรก็ตาม ในการพิจารณาตัดสินใจในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัท ได้ตระหนักถึงปัจจัยข้างต้น โดยมีการดำเนินการดังนี้

- 1) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุน โดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทนจากการลงทุน ในกรณีที่การพัฒนาและดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผน โดยมีการคำนวณเงินลงทุนสำรอง (Contingency) ซึ่งกลุ่มบริษัท EP คาดว่าจะครอบคลุมค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มได้เพียงพอหากค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและดำเนินโครงการเพิ่มขึ้นระดับหนึ่ง
- 2) ศึกษาข้อมูล (Due Diligence) และความเป็นไปได้ในการลงทุนโดยละเอียด โดยจัดให้มีที่ปรึกษาด้านต่าง ๆ เช่น ที่ปรึกษาด้านเทคนิคและวิศวกร ที่ปรึกษากฎหมาย รวมถึงที่ปรึกษาเฉพาะด้านอื่น ๆ เช่น ที่ปรึกษาทางการเงินและที่ปรึกษาทางภาษี

ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)

ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยปกติจะมีอายุสัญญาประมาณ 20 ปี อย่างไรก็ตาม ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy (“ANRE”)) ประเทศไทยได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทาง

ในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) กล่าวคือบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้ามีสิทธิที่จะจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้ไม่เกิน 360 ชั่วโมงต่อปี หรือไม่เกิน 30 วันต่อรอบปีบัญชี (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ต้องชดเชยค่าความเสียหายที่เกิดขึ้น นอกจากนี้ กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้หากถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัทได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าว โดยในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ และประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อนการลงทุนในโครงการดังกล่าว

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการไฟฟ้า (The Electricity Business Act) ของประเทศญี่ปุ่น กำหนดให้ผู้ประกอบการต้องจัดให้มีวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลมาตรการความปลอดภัยในงานก่อสร้าง การดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) โดยระดับใบอนุญาตของวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) จะแตกต่างกันไป ขึ้นอยู่กับขนาดของโรงไฟฟ้า ดังนั้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัท EP จึงอาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าของวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ หรืออาจมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม หากไม่สามารถจัดหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) ได้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงเรื่องนี้และได้มีการเตรียมความพร้อมในการจัดหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) ตั้งแต่ช่วงแรกๆ ของการพัฒนาและดำเนินโครงการในประเทศญี่ปุ่น

ความเสี่ยงจากการไม่มีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค โดยโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคเป็นโครงสร้างการลงทุนแบบหนึ่งของประเทศญี่ปุ่นซึ่งอยู่ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ลงทุนทีเคและผู้ดำเนินการกิจการ (Operator) โดยผู้ลงทุนทีเคจะลงทุน (ในรูปของเงินสดหรือทรัพย์สินอื่น) ให้แก่ผู้ดำเนินการกิจการ โดยผู้ลงทุนทีเคมีสิทธิได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจโดยผู้ดำเนินการกิจการเป็นผลตอบแทนการลงทุน ซึ่งภายใต้กฎหมายและกฎเกณฑ์ของประเทศญี่ปุ่น ผู้ลงทุนทีเคภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ไม่สามารถมีส่วนร่วมใด ๆ ในการบริหารกิจการ และไม่มีสิทธิในการออกเสียงลงคะแนน (Passive Investor) อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนทีเคภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคมีสิทธิในการตรวจสอบผู้ดำเนินการกิจการและกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ซึ่งเป็นสิทธิตามกฎหมาย โดยผู้ดำเนินการกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค จะมีดุลพินิจแต่เพียงผู้เดียวในการบริหารกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการโดยทั่วไปของโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค ผู้ดำเนินการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคจะต้องเป็นอิสระและไม่อยู่ภายใต้การควบคุมโดยผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในการนี้ กลุ่มบริษัทจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าผลประโยชน์ของผู้ดำเนินการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค จะสอดคล้องกับผลประโยชน์ และผู้ดำเนินการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคอาจตัดสินใจหรือกระทำการใด ๆ ที่อาจส่งผลให้ผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค สูญเสียผลประโยชน์และข้อได้เปรียบ (รวมถึงสิทธิประโยชน์ทางภาษี) ที่ควรจะได้รับภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค อันจะส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ โอกาสทางธุรกิจและการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท EP

ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงได้จัดให้มีแนวทางในการกำกับดูแล เพื่อให้สามารถควบคุมดูแลการจัดการ การดำเนินงานและการบริหารงานของโครงการลงทุนในประเทศญี่ปุ่นดังกล่าว โดย

1. คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประวัติการดำเนินธุรกิจที่เชื่อถือได้และมีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (ถ้ามี)

2. ทำสัญญาการลงทุนที่กระหว่างกลุ่มบริษัทกับพันธมิตรทางธุรกิจของแต่ละ โครงการ (ถ้ามี) และผู้ดำเนินการ (Operator) เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินงานและอำนาจการตัดสินใจของผู้ดำเนินการ (Operator) อย่างชัดเจน และครอบคลุมการดำเนินธุรกิจปกติของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อป้องกันการถ่ายเทผลประโยชน์ และเพื่อให้มั่นใจว่าการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะเป็นไปเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้น

ความเสี่ยงอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมอันได้แก่ PPTC และ SSUT

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท (ที่ดำเนินการโดยบริษัทร่วมทางอ้อม 2 บริษัท อันได้แก่ PPTC และ SSUT) อาจเผชิญความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าอุตสาหกรรม

กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งรายหลักและเป็นผู้ควบคุมระบบการขายส่งไฟฟ้าเกือบทั้งหมดในประเทศไทย ปัจจุบัน กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่จากโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) พลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT นอกจากนี้ ทั้ง PPTC และ SSUT ยังมีการขายไฟฟ้าและไอน้ำไปยังกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมด้วย ดังนั้น ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT จึงต้องพึ่งพิงแหล่งรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เป็นหลัก แม้ว่าที่ผ่านมา กฟผ. ได้ปฏิบัติตามภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีต่อ PPTC และ SSUT มาโดยตลอด แต่ PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่าในอนาคต กฟผ. จะสามารถชำระเงินค่าไฟฟ้าได้ครบถ้วน ตรงเวลา หรือในราคาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือ กฟผ. จะสามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันอื่นๆ ที่มีอยู่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ PPTC และ SSUT ดังกล่าวได้ นอกจากนี้ PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่า PPTC และ SSUT จะสามารถดำเนินการใดๆ เพื่อบังคับให้ กฟผ. ปฏิบัติตามข้อกำหนดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับแต่ละบริษัทได้ ซึ่งกรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาส

ทางธุรกิจของ PPTC และ SSUT อันจะมีผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของทั้งสองบริษัทดังกล่าว

ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโครงการ SPP พลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น ทั้งสองบริษัทจะประเมินความน่าเชื่อถือของคู่สัญญา โดยพิจารณาถึงสถานะทางการเงินของลูกค้าอุตสาหกรรมดังกล่าว รวมถึงประวัติการเรียกเก็บเงินจากลูกค้าอุตสาหกรรมรายนั้น อย่างไรก็ตาม PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่าลูกค้าอุตสาหกรรมจะไม่ประสบปัญหาทางการเงิน มีหนี้สินล้นพ้นตัวหยุดการประกอบกิจการ หรือเข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการในระหว่างอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำที่มีกับแต่ละบริษัท นอกจากนี้ ลูกค้าอุตสาหกรรมอาจไม่สามารถหรือไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องปฏิเสธที่จะรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำที่ส่งมอบภายใต้สัญญา หรือบอกเลิกสัญญาดังกล่าวก่อนครบกำหนดอายุสัญญา ทั้งนี้การที่ลูกค้าอุตสาหกรรมไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามที่มียู่กับ PPTC และ SSUT หรือการปฏิเสธไม่รับซื้อ ไม่ชำระเงิน ผิดสัญญา มีหนี้สินล้นพ้นตัว หยุดการประกอบกิจการ หรือเข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการของลูกค้าอุตสาหกรรม อาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของ PPTC และ SSUT

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการจัดหาและการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากผู้ประกอบการเพียงรายเดียว

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT ที่มีอยู่ในปัจจุบัน ต้องพึ่งพิงการจัดหาและการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากผู้ประกอบการเพียงรายเดียว คือ บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ดังนั้น การหยุดชะงักของการจัดส่งหรือการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติ จะทำให้การดำเนินการของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้งสองบริษัทต้องหยุดชะงักลง

ปตท. เป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศไทย ภายใต้โครงสร้างอุตสาหกรรมการจัดหาเชื้อเพลิงของประเทศไทยในปัจจุบัน ซึ่งโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เพื่อใช้ก๊าซในโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และมีอายุสัญญาครอบคลุมตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่งแม้ว่าที่ผ่านมา ปตท. ได้จัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT ได้อย่างสม่ำเสมอและเป็นไปตามสัญญา แต่ในอนาคต ปตท. อาจไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพียงพอให้แก่โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้งสองบริษัท เนื่องจากปัจจัยต่าง ๆ เช่น อุปสงค์ของก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคหรือทั่วโลกที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมาก อุปทานของก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคหรือทั่วโลกที่ลดลงเป็นอย่างมาก ภัยธรรมชาติ สภาพอากาศที่เลวร้าย ความขัดแย้งทางการเมือง ข้อพิพาทด้านแรงงาน การกระทำของศัตรูต่างชาติ สงคราม เหตุการณ์ความไม่สงบ ความล่าช้าในการก่อสร้างหรือซ่อมบำรุง ความชำรุดเสียหายของท่อก๊าซธรรมชาติ ปัญหาทางวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม และปัญหาทางธรณีวิทยาที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ การเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญเกี่ยวกับหน้าที่ของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งในสัญญา Gas Pool Agreement หรือสัญญาในสัมปทานใดๆ ที่ใช้บังคับโดยความเห็นชอบฝ่ายเดียวของประเทศผู้ให้สัมปทาน รวมทั้ง ปตท. อาจไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติที่มีคุณภาพตรงต่อความต้องการของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT

โดยสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT กับ ปตท. ได้กำหนดขอบเขตของคุณสมบัติก๊าซธรรมชาติไว้ตามคุณภาพของก๊าซที่ออกจากโรงแยกก๊าซของ ปตท. และ/หรือ ที่ ปตท. ได้รับจากผู้ผลิตหรือผู้รับสัมปทาน โดย ปตท. สามารถเปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะส่งมอบภายใต้ขอบเขตที่กำหนดได้ อย่างไรก็ตาม สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกำหนดขอบเขตคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะจัดส่งกว้างกว่าขอบเขตคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าของ PPTC และ SSUT ที่สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ในปัจจุบัน ดังนั้น ในกรณีที่ ปตท. เปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะส่งมอบ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT อาจต้องปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และเครื่องมือภายในโรงไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป

ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT และเป็นต้นทุนในการดำเนินงานที่มีสัดส่วนที่มีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติอาจมีความผันผวนขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายอย่าง เช่น ภาวะเศรษฐกิจโลก การเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์และอุปทาน ปริมาณสำรองของเชื้อเพลิงในตลาดเสถียรภาพทางการเมือง นโยบายการผลิตของประเทศผู้ผลิตและส่งออกเชื้อเพลิง ตลอดจนสภาพภูมิอากาศ และภัยพิบัติทางธรรมชาติ ดังนั้น หากต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และ PPTC และ SSUT ไม่สามารถผลักภาระราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวไปยังลูกค้าได้ จะทำให้ทั้งสองบริษัทดังกล่าวมีอัตรากำไรลดลง และส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงาน สถานะทางการเงิน และโอกาสทางธุรกิจของทั้งสองบริษัท ทั้งนี้ ความสามารถของ PPTC และ SSUT ในการผลักภาระความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงไปยังลูกค้าที่ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของแต่ละบริษัทดังกล่าว ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดังต่อไปนี้

- ราคาขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ถูกคำนวณความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติเข้าไปกับราคาขายไฟฟ้าแล้ว โดยมีการใช้ราคาก๊าซธรรมชาติของเดือนที่ผลิตเข้าไปคำนวณราคากำลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ที่จะเรียกเก็บจาก กฟผ.
- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยปกติ PPTC และ SSUT ตกลงขายไฟฟ้าในอัตราส่วนลดจากอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจผู้ให้บริการสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้าสำหรับพื้นที่ในเขตกรุงเทพมหานครและสมุทรปราการ ทั้งนี้สูตรอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟน. ได้มีการรวมคำนวณค่า F_t ซึ่งสะท้อนความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง ซึ่งค่า F_t ดังกล่าวจะมีการปรับเปลี่ยนทุก ๆ 4 เดือนเพื่อให้สอดคล้องกับราคาของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าหลายชนิด เช่น ถ่านหิน น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และเชื้อเพลิงประเภทอื่น ตลอดจนอัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และปัจจัยอื่นๆ ดังนั้นค่า F_t จึงเป็นการอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิง (Fuel Price Index) โดยรวม ที่ไม่ได้สะท้อนหรือไม่ได้ออกแบบให้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของ PPTC และ SSUT ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนจากค่าก๊าซธรรมชาติเป็นส่วนสำคัญ นอกจากนี้ ค่า F_t อาจไม่ได้มีการปรับตัวตามกลไกที่ได้ออกแบบไว้เสมอไป
- ตามข้อกำหนดภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม PPTC และ SSUT ได้กำหนดราคาขายไอน้ำให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงในดัชนีอื่นๆ เช่น ฐานราคาก๊าซธรรมชาติ ฐานราคาน้ำ ดัชนีราคาผู้บริโภค และฐานราคาไอน้ำ อย่างไรก็ตาม การปรับราคาตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจไม่สะท้อน

ราคาก๊าซธรรมชาติที่แท้จริง เนื่องจากดัชนีอื่นนั้นอาจไม่ได้มีการปรับตัวไปในทิศทางและสัดส่วนเดียวกับการปรับตัวของราคาก๊าซธรรมชาติ

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัท มีนโยบายการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีการลงทุนและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ซึ่งทำให้มีรายได้เป็นเงินตราต่างประเทศบางส่วน ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงมีความเสี่ยงหากอัตราแลกเปลี่ยนมีความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ โดยถ้าเงินบาทไทยมีแนวโน้มแข็งค่า จะส่งผลกระทบทำให้รายได้จากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งอยู่ในรูปเงินปันผล ลดลงเมื่อมีการแปลงค่าเป็นเงินบาท

นอกจากนี้ยังมีการกู้ยืมเงินตราต่างประเทศ เพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น อันทำให้มีความเสี่ยงจากการมีภาระหนี้สินที่เพิ่มขึ้นหากเงินบาทไทยมีแนวโน้มอ่อนตัว อีกทั้งหากในอนาคตมีการลงทุนในประเทศอื่น ๆ ซึ่งมีรายได้เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ และมีการกู้ยืมเงินเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ อาจมีความเสี่ยงจากความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สกุลเงินดังกล่าว

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทยังไม่ได้มีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยน (Currency Swap) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน แต่กำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาที่จะเอา Currency Swap มาใช้ในอนาคตอันใกล้ โดยจะมีการพิจารณาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมในการนำเครื่องมือทางการเงินประเภทนี้ มาใช้สนับสนุนการดำเนินกิจการของทางกลุ่ม

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีทรัพย์สินถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ดังนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่า สุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
1. ที่ดิน 2 แปลง 11 โฉนด รวมเนื้อที่ 6.3.45 ไร่	เป็นเจ้าของ	97	จำนองกับ ธนาคารกสิกรไทย วงเงินจำนอง 200 ล้านบาท
2. อาคาร 3 หลัง ดังนี้:- - อาคาร 1 มี 3 ชั้น เป็นโรงงาน - อาคาร 2 มี 2 ชั้น เป็นโรงงาน - อาคาร 3 มี 5 ชั้น แบ่งเป็น สำนักงาน 2 ชั้น และโรงงาน 3 ชั้น ซึ่งทั้งหมด ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) ตลาดบางเขน หลักสี่ กรุงเทพฯ	เป็นเจ้าของ	15.30	
3. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 26 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	52.73	
4. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 3 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	34.86	จำนองกับ ธนาคารทหารไทย วงเงินจำนอง 57.50 ล้านบาท
5. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 27 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	55.11	ไม่มี

บริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อม

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่า สุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
1. ที่ดิน - ในประเทศไทย JKR จำนวน 1 แปลง RPV จำนวน 1 แปลง LOPBURI จำนวน 1 แปลง - ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 4 แปลง	เป็นเจ้าของ	15.62 15.88 16.43 207.34	จำนองกับ KBANK จำนองกับ KBANK จำนองกับ KBANK, TMB
2. โรงไฟฟ้า - Solar Farm JKR จำนวน 1 แปลง RPV จำนวน 1 แปลง LOPBURI จำนวน 1 แปลง ปราจีนบุรี จำนวน 1 แปลง GK3 จำนวน 1 แปลง - Solar Roof EPCOG จำนวน 8 โครงการ	เป็นเจ้าของ	320.88 321.71 397.74 194.94 759.42 58.58	จำนองกับ KBANK จำนองกับ KBANK จำนองกับ KBANK, TMB จำนองกับ TMB จำนองกับ TMB

หมายเหตุ ๑

- บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (JKR) และ บริษัท อาร์พีวี จำกัด (RPV) ที่ดิน และ โรงไฟฟ้าจดทะเบียนไว้กับธนาคาร กสิกรไทย เพื่อค้ำประกันสินเชื่อ วงเงินจำนอง 675,000,000 บาท
- บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (LOPBURI) ที่ดิน และ โรงไฟฟ้าจดทะเบียนไว้กับธนาคาร กสิกรไทย และ ธนาคารทหารไทย เพื่อค้ำประกันสินเชื่อ วงเงินจำนอง 534,000,000 บาท

ข้อพิพาททางกฎหมาย

บริษัท :

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

บริษัทฯ ได้มีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดี ทั้งคดีในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด โดยสามารถเจรจาดตกลงกันได้ ฝ่ายบริษัทโจทก์และบริษัทในประเทศญี่ปุ่น ไม่ประสงค์จะดำเนินคดีกับบริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกต่อไป และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาลในวันที่ 15 กรกฎาคม 2559 และ 21 กรกฎาคม 2559 ตามลำดับเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน จึงได้มีการตกลงทำสัญญาพัฒนาโครงการ PV Solar ระหว่าง บริษัทย่อยของโจทก์ 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 ยังมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่น ๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท ในระหว่างการเจรจาประนีประนอมยอมความ บริษัทฯ ได้เจรจากับผู้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นให้ชดเชยค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทจากข้อพิพาทคดีดังกล่าว รวมทั้งจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้แก่โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ โดย

บริษัทย่อยทางอ้อม : (ต่อ)

ผู้ขายยินยอมที่จะจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้กับโจทก์ตามที่โจทก์เสนอ 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 ล้านบาท ในระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยได้รับชำระเป็นจำนวนเงินรวม 200.74 ล้านบาท และภายหลังสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้รับชำระส่วนที่เหลือครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561

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

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

หลักทรัพย์ของบริษัท

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 937,716,283 หุ้น ทุนชำระแล้วจำนวน 836,030,770 หุ้น โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 836,030,770 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ดังนั้น จำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงจำนวนเท่ากับ 836,030,770 หุ้น

โครงสร้างการถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 14 มีนาคม 2561 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
1	บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	324,834,215	38.85
2	กลุ่มชินสุภักกุล ประกอบด้วย :-	150,272,610	17.97
	นาย ยุทธ ชินสุภักกุล	54,665,488	6.54
	น.ส. มาลินี ชินสุภักกุล	43,209,840	5.17
	นาย ยอด ชินสุภักกุล	27,107,680	3.24
	นาง มาริสา ณ นคร	22,836,534	2.73
	นาย ยุทธชัย ชินสุภักกุล	1,817,088	0.22
	นาง มาลีรัตน์ ชินสุภักกุล	635,980	0.08
3	นาย กำพล วิระเทพสุภรณ์	39,751,900	4.75
4	กลุ่มศรีเลศล้ำาณิข ประกอบด้วย :-	17,220,149	2.06
	นาย มงคล ศรีเลศล้ำาณิข	16,500,000	1.97
	น.ส. จันทนา ศรีเลศล้ำาณิข	334,649	0.04
	น.ส. ทศนีย์ ศรีเลศล้ำาณิข	298,850	0.04
	นาง นฤมล ศรีเลศล้ำาณิข	52,819	0.01
	น.ส. รัชฎาภรณ์ ศรีเลศล้ำาณิข	27,831	0.00
	นาย เจริญ ศรีเลศล้ำาณิข	6,000	0.00

โครงสร้างการถือหุ้น (ต่อ)

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 14 มีนาคม 2561 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
5	กลุ่มแสงทองอร่าม ประกอบด้วย :-	9,749,091	1.17
	นาย เอ้าคิน แสงทองอร่าม	4,550,000	0.54
	นาย เจริญชัย แสงทองอร่าม	3,648,909	0.44
	นาย ปรีกร แสงทองอร่าม	1,019,000	0.12
	นาย ชัยณรงค์ แสงทองอร่าม	441,182	0.05
	นาย เผ่าคิน แสงทองอร่าม	90,000	0.01
6	น.ส. จิราพัชร ไชยวรรณ	9,259,012	1.11
7	นาย สมอง สวยพริ้ง	6,391,148	0.76
8	นาย มิตติ คิยะไพรัช	6,090,000	0.73
9	กลุ่มอจรรววรรณ ประกอบด้วย :-	5,880,568	0.70
	นาง ภาวนา อจรรววรรณ	5,057,956	0.60
	นาย วัลลภ อจรรววรรณ	822,612	0.10
10	กลุ่มอยู่ทอง ประกอบด้วย :-	4,840,640	0.58
	นาย ภาณุต อยู่ทอง	4,829,300	0.58
	นาง นฤมล อยู่ทอง	11,340	0.00
รวมผู้ถือหุ้น 10 อันดับ		574,289,333	68.69
ผู้ถือหุ้นรายอื่น		261,741,437	31.31
จำนวนหุ้นทั้งสิ้น		836,030,770	100.00

รายชื่อผู้ถือหุ้นจาก : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

^{1/} บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจบริการด้านสื่อโฆษณาที่ครบวงจร

นโยบายการจ่ายเงินปันผล และประวัติการจ่ายเงินปันผล

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษี โดยขึ้นอยู่กับภาวะเศรษฐกิจ และสถานการณ์ด้านนิติธุรกิจในอนาคตของบริษัทฯ

งบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว มีกำไรสุทธิประจำปี 2560 และมีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร ดังนี้ :-

รายละเอียด	จำนวนหุ้นสามัญ	จำนวนเงิน (บาท)	มูลค่าต่อหุ้น
กำไรสุทธิ ปี 2560	836,030,770	51,587,337.70	0.062
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	836,030,770 หุ้น	184,515,473.51	0.221

ทำให้บริษัทฯ มีกำไรสะสมสำหรับการจัดสรรในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งนี้ โดยเสนอให้จ่ายเงินปันผลในรูปของเงินสด

เพื่อพิจารณาอนุมัติจัดสรรกำไรจากผลการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และจากกำไรสะสม โดยจ่ายปันผลในรูปของเงินสด และหุ้นปันผล รวมอัตราหุ้นละ 0.16 บาท เป็นจำนวนเงิน 130,580,084.06 บาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. จ่ายปันผลเป็นเงินสด ในอัตราหุ้นละ 0.11 บาท รวมจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสด จำนวน 90,769,070.06 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้ว สำหรับผลการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึง วันที่ 30 มิถุนายน 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 23,886,608.46 บาท และจะจ่ายเงินปันผลงวดสุดท้ายอีก สำหรับผลการดำเนินงานวันที่ 1 กรกฎาคม – 31 ธันวาคม 2560 และจากกำไรสะสม ให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท (จำนวนหุ้น 836,030,770 หุ้น) เป็นจำนวนเงิน 66,882,461.60 บาท

2. จ่ายปันผลเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุน ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในอัตรา 20 หุ้นเดิม ต่อ 1 หุ้นปันผล สำหรับจำนวนหุ้น 796,220,282 หุ้น รวมเป็นหุ้นปันผลทั้งสิ้นจำนวน 39,811,014 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมมูลค่าทั้งสิ้น 39,811,014 บาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายหุ้นปันผลในอัตราหุ้นละ 0.05 บาท ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้ว ให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตราหุ้นละ 0.05 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จัดสรรไปแล้วเมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2560

ทั้งนี้เงินปันผลทั้งหมดจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายตามอัตราที่กฎหมายกำหนด โดยบริษัทจะหักภาษี ณ ที่จ่ายสำหรับปันผลทั้งหมดที่จ่าย จากปันผลในส่วนที่จ่ายเป็นเงินสด

โดยผู้ถือหุ้นประเภทบุคคลธรรมดาสามารถขอเครดิตภาษีคืนได้ ดังนี้ :-

- อัตราหุ้นละ 0.0205 บาท เครดิตภาษีได้อัตราร้อยละ 20
- อัตราหุ้นละ 0.0595 บาท ไม่สามารถเครดิตภาษีได้ เนื่องจากเป็นส่วนของผลกำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ข้อมูลเปรียบเทียบการจ่ายเงินปันผลในปีที่ผ่านมา

รายละเอียด การจ่ายเงินปันผล	ปี 2559	ปี 2558
กำไรสุทธิ	131.78 ล้านบาท	244.57 ล้านบาท
จำนวนหุ้นสามัญที่ชำระแล้ว	765,585,412 หุ้น	736,140,807 หุ้น
เงินปันผลประจำปี โดยจ่ายเป็น – เงินสด – หุ้นปันผล	<u>0.16 บาท/หุ้น</u> 0.12 บาท/หุ้น 25 หุ้นเดิม : 1 หุ้นปันผล คิดเป็นอัตรา 0.04 บาท/หุ้น	<u>0.22 บาท/หุ้น</u> 0.18 บาท/หุ้น 25 หุ้นเดิม : 1 หุ้นปันผล คิดเป็นอัตรา 0.04 บาท/หุ้น
เงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ	122.49 ล้านบาท	161.95 ล้านบาท
สัดส่วนการจ่ายเงินปันผล เทียบกับกำไรสุทธิ	92.95%	66.22%

ทั้งนี้กำหนดให้วันที่ 4 พฤษภาคม 2561 เป็นวันที่สิทธิผู้ถือหุ้น (“Record Date”) ในการรับเงินปันผล โดยให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 23 พฤษภาคม 2561

การจัดการ

คณะกรรมการของบริษัทประกอบด้วย คณะกรรมการ 6 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท, คณะกรรมการตรวจสอบ, คณะกรรมการบริหาร, คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน โดยมีรายชื่อและขอบเขตอำนาจหน้าที่ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีจำนวน 9 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
2	นายวีระ เหล่าวิวัฒน์	กรรมการบริหาร, กรรมการผู้จัดการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3	นายแดน ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการสรรหา และประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน
4	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	กรรมการพิจารณาการลงทุน
5	นายประสงค์ หาญปิยวัฒน์สกุล	กรรมการบริหาร
6	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
7	นายชัยวัฒน์ อัสวินทรากูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
8	นายชาติ ดิษฐลัทธิน	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
9	Mr. Hester Chew	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัทฯ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจและหน้าที่จัดการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ชอบด้วยกฎหมาย ด้วยความสุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนด เป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานและงบประมาณของบริษัทฯ ควบคุมกำกับดูแลการบริหาร และการจัดการของคณะกรรมการบริหารให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมาย เว้นแต่ในเรื่องดังต่อไปนี้ซึ่งคณะกรรมการต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ ได้แก่ เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติอนุมัติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การขายหรือโอนกิจการของบริษัทฯ ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น หรือการซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทฯ การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ รวมถึงการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการซื้อและขายสินทรัพย์ที่สำคัญตามกฎหมายเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือตามที่หน่วยงานราชการอื่น ๆ กำหนด

กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทชุดปัจจุบันประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งนับเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

คำนิยามของ กรรมการอิสระ

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของทุนชำระแล้วของบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ให้นับรวมหุ้นที่ถือโดยผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย
2. เป็นกรรมการที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงานในบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้อง หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท รวมทั้งไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน หรือที่ปรึกษาที่ได้รับเงินเดือนประจำจากบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้อง หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท
3. เป็นกรรมการที่ไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมทั้งในด้านการเงินและบริหารงานของบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท และรวมถึงไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียในลักษณะดังกล่าวมาก่อนในระยะเวลา 1 ปี ก่อนได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบ เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอย่างรอบคอบแล้ว เห็นว่าการเคยมีผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียนั้นจะไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ
4. เป็นกรรมการที่ไม่ใช่เป็นผู้ที่เกี่ยวข้องหรือญาติสนิทของผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท
5. เป็นกรรมการที่ไม่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเป็นตัวแทนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

สามารถปฏิบัติหน้าที่แสดงความคิดเห็นหรือรายงานผลการปฏิบัติงานตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยไม่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องหรือญาติสนิทของบุคคลดังกล่าว

2. คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายชัยวัฒน์ อัสวินทรากูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
2	นายชาติ ดิษฐลักษณะ	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
3	Mr. Hester Chew	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

หมายเหตุฯ กรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์เพียงพอที่จะทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และไม่มีส่วนได้เสียในบริษัท

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

- (1) สอบทานให้บริษัทมีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
- (2) สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายใน (Internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้งโยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
- (3) สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
- (4) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- (5) พิจารณานโยบาย และสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน ตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน ให้มีความเหมาะสมกับรูปแบบธุรกิจ สภาพแวดล้อมของบริษัท วัฒนธรรมองค์กร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติ
- (6) พิจารณาทบทวนความเหมาะสม ของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันที่ได้รับจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการ ผู้บริหาร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่ออนุมัติ
- (7) สอบทานรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และการประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน ตามที่ฝ่ายตรวจสอบภายในได้เสนอ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบดังกล่าว มีความเสี่ยงที่จะทำให้เกิดโอกาสการคอร์รัปชันที่มีผลกระทบต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทน้อยที่สุด และมีความเหมาะสม กับรูปแบบธุรกิจของบริษัท
- (8) รับเรื่องแจ้งเบาะแสการกระทำคอร์รัปชัน ที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริงตามที่ได้รับแจ้ง และเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษ หรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว
- (9) พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นใดที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
- (10) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้
 - (ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท
 - (ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท
 - (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
 - (ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - (จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

- (ค) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - (ข) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายบัตร (charter)
 - (ง) รายการอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- (11) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเป็นกรรมการที่มีความเป็นอิสระ ไม่ได้เป็นเจ้าหน้าที่หรือลูกจ้างของบริษัทฯ และในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบดังที่กล่าวมานี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก

3. คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหาร มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการบริหาร
2	นายวีระ เหล่าวิทวัส	กรรมการบริหาร
3	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร

- กำหนดนโยบาย วางแผน ทิศทาง กลยุทธ์ และหลักในการดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับเป้าหมายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- จัดทำโครงสร้างองค์กร อำนาจบริหารองค์กร โดยให้ครอบคลุมทุกรายละเอียดการคัดเลือก การว่าจ้าง การโยกย้าย การฝึกอบรม และการเลิกจ้างพนักงานบริษัท ยกเว้นตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารนำเสนอ เพื่อถ่วงถ่วง ก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ
- ตรวจสอบ ติดตามการดำเนินนโยบาย และแนวทางบริหารงานต่าง ๆ ของบริษัทฯ ที่กำหนดเอาไว้ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
- มีอำนาจพิจารณา ถ่วงถ่วง การลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักหรือธุรกิจที่ไม่เกี่ยวข้อง กับธุรกิจหลักก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ
- มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการลงทุนในตราสารทางการเงินที่เข้าด้วยกฎหมายทางการเงิน กฎหมายหลักทรัพย์ตลาดเงิน ตลาดทุน, พิจารณาอนุมัติการขอสินเชื่อเงินกู้ยืม แต่ละคราวไม่เกิน 50 ล้านบาท โดยการก่อหนี้ดังกล่าวจะต้องไม่ทำให้บริษัทมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเกิน 1:1 ในแต่ละงวดบัญชี และให้แจ้งต่อคณะกรรมการเพื่อรับทราบ

- มีอำนาจในการจัดซื้อสินทรัพย์ทุน (Capital Expenditure) ซึ่งเป็นรายการนอกเหนือจากงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติแล้วในวงเงินรวมกัน ไม่เกิน 20 ล้านบาทต่อปี
- มีอำนาจพิจารณาจัดสรรเงินบำเหน็จ เงินรางวัล หรือผลตอบแทนต่าง ๆ ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ยกเว้นตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายในแต่ละช่วงเวลาจากคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารอาจมอบอำนาจช่วงให้พนักงานระดับบริหารของบริษัทที่มีอำนาจในการกระทำการเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่องตามที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาเห็นสมควร หรือมอบอำนาจให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งเป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัทเป็นการทั่วไป ในการลงนามเอกสาร นิติกรรมสัญญาใดๆ ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานอันเป็นธุรกรรมทางการค้าโดยปกติ รวมถึงการติดต่อกับหน่วยงานราชการไทย

อนึ่ง การอนุมัติรายการใดๆ ข้างต้น จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการอนุมัติรายการที่ทำให้คณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับบริษัทฯ และตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด) ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

4. คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายแดน ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
2	นายชาติ ดิษฐลักษณะ	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
3	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

- กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหา ตลอดจนคัดเลือก กรรมการและผู้บริหารระดับสูง ให้คณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาและแต่งตั้ง
- จัดทำหลักเกณฑ์คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท
- เสนอชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งในกรณีตำแหน่งกรรมการ วางลงจากเหตุอื่นที่ไม่ใช่การพ้นตำแหน่งตามวาระ
- ทบทวนคุณสมบัติทั่วไป คุณสมบัติเฉพาะ คุณสมบัติของกรรมการอิสระ และกำหนดเพิ่มเติมหลักเกณฑ์ในการสรรหาและคัดเลือกเพื่อให้ตรงกับสถานการณ์และความต้องการของบริษัทฯ และให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อผ่านการพิจารณาสรรหาแล้ว คณะกรรมการสรรหาจะนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อลงมติแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนต่อไป
- ปฏิบัติกรอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทได้มอบหมาย

สำหรับการสรรหาคัดเลือกบุคคลเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหาร คณะอนุกรรมการสรรหา จัดให้มีแผนการสืบทอดตำแหน่งที่ครอบคลุมตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีผู้บริหารที่มีความรู้ ความสามารถ สามารถสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญต่อไปในอนาคต

5. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2	นายวีระ เหล่าวิวัธ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3	นายชัยวัฒน์ อัครินทรากูร	กรรมการบริหารความเสี่ยง

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

- กำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติและทำการทบทวนตามความเหมาะสม
- กำหนดกรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยง ให้สอดคล้องกับนโยบายการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถประเมิน ติดตาม และดูแลให้การบริหารจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอยู่ในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัท รวมถึงการทบทวนตามความเหมาะสมและจำเป็น
- กำกับดูแลและติดตามการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ภายใต้กรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ
- รายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอเกี่ยวกับสถานะความเสี่ยงของบริษัท การดำเนินการเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบและพิจารณาปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทบรรลุตามนโยบายและกลยุทธ์ที่กำหนด

6. คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายแดน ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน
2	นายอาร์กย์ ราษฎร์บริหาร	กรรมการพิจารณาการลงทุน
3	Mr. Hester Chew	กรรมการพิจารณาการลงทุน

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

1. กำหนดนโยบายการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น (Short-Term Investments) กรอบหลักเกณฑ์ และระเบียบการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น นำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ สำหรับใช้ในการดำเนินงานการลงทุนของกลุ่มบริษัท
2. พิจารณาสอบทานข้อเสนอการเข้าซื้อกิจการ การเข้าลงทุน และการขายสินทรัพย์ การดำเนินการด้านการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น รวมทั้งการจัดหาแหล่งเงินทุนที่มีความเพียงพอและเหมาะสม
3. พิจารณาเรื่องอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

ผู้บริหาร

ผู้บริหาร ณ 31 ธันวาคม 2560 ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายวิระ	เหล่าวิวัฒน์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
3	นายวรวิทย์	จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน
4	นายอุทิศ	สิรินันท์นภัส	รองผู้จัดการ โรงงาน
5	นางกนกอร	จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท
6	นางสาวสุนันทา	เอนกสินทรัพย์	ผู้จัดการฝ่ายขาย
7	นายนคร	ชินสม	ผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการ

อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1. มีอำนาจควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้ และรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหาร
2. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ฝ่ายบริหารจัดทำเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
3. พิจารณาประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจากภายในหรือภายนอกบริษัทฯ
4. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บัญชี เพื่อให้เกิดการปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายหรือผลประโยชน์ของบริษัทฯ
5. พิจารณาการเข้าทำสัญญาเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และสัญญาต่างๆ ซึ่งเป็นผลประโยชน์ในกิจการของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดขั้นตอนและวิธีการจัดทำสัญญาดังกล่าวโดยให้นำเสนอกรรมการบริหารและกรรมการบริษัทเพื่อทราบด้วย
6. พิจารณาการนำสิทธิและทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปก่อภาระผูกพันใดกับบุคคล บริษัท ห้างร้าน หรือสถาบันการเงิน เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ

7. พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ
8. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้นโยบายของคณะกรรมการ

ทั้งนี้ อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารดังกล่าวข้างต้น จะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตน หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับบริษัทและตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ กำหนด) ทำกับบริษัทฯ ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

จำนวนครั้งการประชุมกรรมการ

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการ บริษัท	คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ บริหาร	คณะกรรมการ สรรหา และ พิจารณา คำตอบแทน	คณะกรรมการ บริหาร ความเสี่ยง	คณะกรรมการ พิจารณาการ ลงทุน
1.	นายยุทธ ชินสุภักกุล	10/10		10/10		1/1	
2.	นายวีระ เหล่าวิวัฒน์	10/10		10/10		1/1	
3.	นายแดน ชินสุภักกุล*	9/10		4/4	1/1		1/1
4.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร*	9/10		4/4			1/1
5.	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล* (ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหาร เมื่อวันที่ 15 พ.ค.60)	9/10		6/6			
6.	นายชัยวัฒน์ อิศวินทรากูร	9/10	6/6			1/1	
7.	นายชาติ ดิษฐลักษณะ	9/10	6/6		1/1		
8.	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	7/10			1/1		
9.	Mr. Hester Chew (แต่งตั้งเมื่อวันที่ 27 เม.ย. 60 แทนคุณ โชคดี วิศาลสิงห์ ที่ลาออกเมื่อวันที่ 1 ก.พ. 60)	2/6	3/5				0/1

การประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเปิดโอกาสให้กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร ได้ประชุมระหว่างกันเองเพื่อเปิดโอกาสให้อภิปรายปัญหาต่าง ๆ ทั้งที่เกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และเรื่องที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายบริหารร่วมด้วย และรายงานผลให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการกำหนดให้มีการจัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งในรูปแบบของการประเมินตนเองรายบุคคล หรือรายบุคคล และการประเมินผลตนเองรายคณะ เพื่อใช้เป็นกรอบในการ

ตรวจสอบและแก้ไขปรับปรุงการปฏิบัติงานในหน้าที่ของคณะกรรมการ โดยผลการประเมินการปฏิบัติงานของกรรมการนั้น ฝ่ายบริหารจะสรุปผลให้คณะกรรมการรับทราบ และเผยแพร่ผลสรุปการประเมินคณะกรรมการในแต่ละราย

คณะกรรมการได้จัดให้มีบรรทัดฐานการปฏิบัติงานของคณะกรรมการอย่างมีหลักเกณฑ์ และทำการประเมินผลการปฏิบัติงานเปรียบเทียบกับบรรทัดฐานเป็นระยะๆ ตามที่กำหนด

คำตอบแทนของคณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

1. คำตอบแทนของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทน เป็นผู้พิจารณากำหนดคำตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมที่เป็นตัวเงิน ให้แก่ กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย โดยนำเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี คำตอบแทนรวม ที่เป็นตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทในรูปของเบี้ยประชุมและบำเหน็จกรรมการ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,104,450 บาท รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการ บริษัท	คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ บริหาร	บำเหน็จ กรรมการ	รวม
1.	นายยุทธ ชินสุภักกุล	198,000		108,000	100,000	406,000
2.	นายวีระ เหล่าวิวัฒน์	198,000		108,000	100,000	406,000
3.	นายแคน ชินสุภักกุล	198,000		40,500	50,000	288,500
4.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	198,000		40,500	60,000	298,000
5.	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	198,000		67,500	50,000	315,000
6.	นายชัยวัฒน์ อัสวินทรากูร	198,000	198,000		80,000	467,000
7.	นายชาติ คิชฐธักขณ	198,000	148,500		60,000	406,500
8.	นายเสสเตอร์ ชิว ¹	134,200	123,750			257,950
9.	นายโชคดี วิศาลสิงห์ ²	16,500				16,500
10.	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	198,000			35,000	233,000
รวม		1,734,700	364,500	470,250	535,000	3,104,450

หมายเหตุ : เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560 เป็นต้นมาที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติค่าเบี้ยประชุม ดังนี้:-

1. เบี้ยประชุมกรรมการ 16,500 บาท/เดือน
2. เบี้ยประชุมประธานกรรมการตรวจสอบ 33,000 บาท/ครั้ง
3. เบี้ยประชุมกรรมการตรวจสอบ 24,750 บาท/ครั้ง
4. เบี้ยประชุมกรรมการบริหาร 9,000 บาท/เดือน
5. บำเหน็จกรรมการ จ่ายวงเงินไม่เกิน 650,000 บาท ของกำไรสุทธิในปี 2559

1, 2 - นายเสสเตอร์ ชิว ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 27 เม.ย. 60 แทนนายโชคดี วิศาลสิงห์ ที่ลาออกเมื่อวันที่ 1 ก.พ. 60

2. ค่าตอบแทนผู้บริหารของบริษัท

ผู้บริหารของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีจำนวน 7 ท่าน ประกอบด้วย :-

ลำดับ	ชื่อ นามสกุล	ตำแหน่ง
1	นายวีระ เหล่าวิทวัส	กรรมการบริหารและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2	นางอรุณ ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
3	นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน
4	นายอุทิศ สิรินันท์นภัส	รองผู้จัดการโรงงาน
5	นางกนกอร จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน
6	นางสาวสุนันทา เอนกสินทรัพย์	ผู้จัดการฝ่ายขาย
7	นายนคร ชื่นสม	ผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการ

บริษัทฯจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารในรูปของเงินเดือน และผลตอบแทนอื่น เช่น โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทนผู้บริหาร	ปี 2560	ปี 2559
เงินเดือน	9,592,300	9,034,700
โบนัส	1,220,000	1,335,000
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ, อื่น ๆ	1,179,357	928,408
รวม	11,243,876	10,597,608

บุคลากร

บุคลากรของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีจำนวนทั้งสิ้น 288 ราย และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีจำนวนทั้งสิ้น 325 ราย บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนบุคลากรเป็น เงินเดือน ค่าล่วงเวลา โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และสวัสดิการอื่น ทั้งนี้ยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2560	ปี 2559
เงินเดือน	68,044,031	68,416,952
โบนัส	6,880,470	7,832,070
ค่าล่วงเวลา	10,375,258	12,759,003
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ, อื่น ๆ	12,181,391	7,408,771
รวม	97,481,150	96,416,796

นโยบายในการพัฒนาพนักงาน

บริษัทตระหนักในคุณค่าของบุคลากร และเชื่อมั่นว่า บุคลากรเป็นปัจจัยที่สำคัญที่สุดในการประกอบธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลพนักงานให้ได้รับการส่งเสริมและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ได้รับผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม และได้รับโอกาสในการก้าวหน้าในอาชีพ ดังนี้

1. บริษัทฯ กำหนดแผนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร รวมทั้งจัดสรรงบประมาณที่พอเพียงเพื่อให้พนักงานจะได้รับโอกาสในการเพิ่มพูนความรู้ ความสามารถ และพัฒนาศักยภาพของพนักงานทั้งในส่วนของความสามารถหลักขององค์กร ความสามารถในการปฏิบัติงานที่รับผิดชอบตลอดจนความสามารถในเชิงบริหาร เพื่อสร้างคุณค่าต่อพนักงานและบริษัท และความเป็นเลิศในธุรกิจ
2. บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการจัดสิ่งแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม โดยคำนึงถึงอนามัยความปลอดภัย โดยจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินงานเกี่ยวกับความปลอดภัยและอนามัยที่ดี บริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ และจัดเครื่องมือ เครื่องใช้และอุปกรณ์ ด้านความปลอดภัยต่างๆ ให้แก่พนักงาน และดูแลให้พนักงานใช้เครื่องมือป้องกันอุบัติเหตุอย่างเคร่งครัด
3. บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานมีสุขภาพอนามัยที่แข็งแรง เช่น รมรงค์ให้งดสูบบุหรี่ และสูบได้เฉพาะสถานที่ที่จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น, รมรงค์ให้มีการออกกำลังกาย, จัดหาอุปกรณ์/เครื่องใช้ เพื่ออำนวยความสะดวกในการทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกปีเสมอมา
4. บริษัทฯ จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อร่วมปรึกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน เช่น ค่าเบี้ยขยัน, ค่าฌาปนกิจบุพการี และคู่สมรส เป็นต้น
5. บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เริ่มตั้งแต่งวดเดือนกันยายน 2546 เป็นต้นมา โดยพนักงานจะจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3-5 ของค่าจ้างทุกๆ เดือน ในขณะที่บริษัทฯ จะจ่ายเงินสมทบในอัตราเท่ากับที่พนักงานจ่ายเงินสะสม เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้มอบหมายให้สถาบันการเงินแห่งหนึ่งเป็นผู้จัดการกองทุน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ

การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทได้ร่วมกันกำหนดแนวทางการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ และกรรมการของบริษัทฯ ซึ่งจะสามารถสรุปได้ดังนี้

นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ กำหนดแนวนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการดังนี้

1. ให้ความสำคัญต่อผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
2. จัดโครงสร้างคณะกรรมการแบ่งตามหน้าที่ ความรับผิดชอบ โดยนอกจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว อาจมีการแต่งตั้งคณะกรรมการคณะอื่นได้ นอกจากนี้ ให้มีการกำหนดบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการแต่ละคณะอย่างชัดเจน
3. ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส และให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลอย่างชัดเจนและเพียงพอในเวลาที่เหมาะสม
4. ดำเนินธุรกิจด้วยความระมัดระวัง โดยเฉพาะอย่างยิ่งในด้านความเสี่ยง ให้มีการประเมิน วางกลยุทธ์แก้ไข และติดตามบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมและสม่ำเสมอ
5. สร้างสำนึกในการปฏิบัติงานอย่างมีจริยธรรมและถูกต้องชอบธรรมให้แก่ผู้บริหารและพนักงาน

บริษัทฯ ได้ดำเนินนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยแบ่งออกเป็น 5 หมวด ได้แก่

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น
2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
3. สิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย
4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส
5. ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ให้ความสำคัญเกี่ยวกับสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกคน อย่างเท่าเทียมกัน โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิในการรับทราบข้อมูลผลการดำเนินงานและนโยบายการบริหารงาน มีสิทธิในการรับส่วนแบ่งกำไรและสิทธิการเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นทุกรายยังได้รับสิทธิอย่างเท่าเทียมตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และเพื่อเป็นการให้ความมั่นใจว่าผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิเท่าเทียมกัน บริษัทฯ ได้จัดให้มีกระบวนการประชุมผู้ถือหุ้นที่โปร่งใสและมีประสิทธิภาพ มีมาตรการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน มีการควบคุมและดูแลการทำรายการระหว่างกันรวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลที่เพียงพอ

ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกคราว บริษัทฯจะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมในวาระต่าง ๆ อย่างเพียงพอให้ผู้ถือหุ้นทราบในทันทีที่แล้วเสร็จ หรือจัดส่งหนังสือเชิญล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

หนังสือเชิญประชุมจะแจ้งรายละเอียดให้ผู้ถือหุ้น นำเอกสารหลักฐานที่จำเป็นมาให้ครบถ้วนในวันประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรักษาสีทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น ส่วนในวันประชุม ผู้ถือหุ้นสามารถลงทะเบียนเข้าประชุมล่วงหน้าได้ก่อนการประชุม 1 ชั่วโมง

การประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองสามารถแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ท่านเป็นผู้รับมอบอำนาจเข้าร่วมประชุมแทนซึ่งได้แจ้งข้อความไว้ในหนังสือเชิญประชุม พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

นอกจากนี้ บริษัทฯยังได้อำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นในการมาร่วมประชุมผู้ถือหุ้น โดยจัดเตรียมห้องประชุมที่เข้าถึงได้สะดวกและมีขนาดเหมาะสมรองรับผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างเพียงพอ และในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง ก็สามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นเข้าประชุมและลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯได้กำหนดให้กรรมการบริษัททุกท่าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งประธานกรรมการบริษัท และประธานกรรมการชุดย่อยเข้าร่วมประชุมเพื่อตอบคำถามต่อที่ประชุมทุกคราว นอกจากนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งจะมีคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งเป็นกรรมการอิสระร่วมอยู่ด้วย โดยประธานที่ประชุมหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากประธานที่ประชุมมีหน้าที่จัดสรรเวลาให้เหมาะสม ส่งเสริมให้มีการแสดงความเห็นและซักถามในที่ประชุม เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ รวมทั้งมีการบันทึกประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุม

ในปี 2560 บริษัทฯได้จัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560 ณ โรงแรมเอป็น่า เฮาส์ ห้องชนกนันท์ เลขที่ 73/39 ซอยวิภาวดี 64 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตบางเขน กรุงเทพฯ มีกรรมการเข้าร่วมจำนวน 5 ท่าน ดังนี้ :-

นายยุทธ	ชินสุภักกุล	ตำแหน่ง	ประธานกรรมการบริษัท
นายวีระ	เหล่าวิฑูรัส	”	กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
นายแดน	ชินสุภักกุล	”	กรรมการบริหาร
นายประสงค์	หาญพิยวัฒน์สกุล	”	กรรมการ
นายชัยวัฒน์	อัครวิฑูรัส	”	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ

ซึ่งมีการพิจารณาและลงคะแนนเสียงเรียงลำดับตามวาระที่กำหนดไว้ และได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นทุกวาระ

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามแนวทางที่ดีต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน โดยเฉพาะการดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอข้อบุคคลที่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเห็นว่าคุณสมบัติเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ และเสนอในวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทฯเปิดโอกาสให้ผู้อื่นมาประชุมและออกเสียงลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

บริษัทฯ มีบัตรลงคะแนนเสียงสำหรับผู้ถือหุ้น เพื่อใช้ในการลงคะแนนเสียงกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่เห็นด้วย หรือคัดค้านเสียง ในแต่ละวาระของการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560 ไม่มีการเปลี่ยนลำดับระเบียบวาระและไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

3. สิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้องดังนี้

- 3.1. พนักงาน บริษัทฯปฏิบัติต่อพนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม ตลอดจนมีการพัฒนาศักยภาพในการทำงานโดยการจัดฝึกอบรมให้บุคลากรอย่างสม่ำเสมอ และดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงาน บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทุกๆ ปี และ จัดให้มีกิจกรรมการสวัสดีการ เพื่อร่วมกันปรีกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน บริษัทฯได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ
- 3.2. คู่ค้าและเจ้าหนี้ บริษัทฯปฏิบัติต่อคู่ค้าและเจ้าหนี้อย่างเป็นธรรม เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า และ/หรือ ข้อตกลงในสัญญาที่ทำร่วมกัน
- 3.3. ลูกค้า บริษัทฯผลิตสินค้าที่มีคุณภาพ และตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยให้ความสำคัญกับการบริการ และความตรงต่อเวลาควบคู่กันไป
- 3.4. คู่แข่ง บริษัทฯประพฤติตามกติกากการแข่งขันที่ดี และหลีกเลี่ยงวิธีการไม่สุจริตเพื่อทำลายคู่แข่ง
- 3.5. ด้านสิ่งแวดล้อม จากการที่บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ จึงมีการดูแลสิ่งแวดล้อมจากการประกอบธุรกิจเพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยการบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัทฯ
- 3.6. ด้านสังคมและชุมชน กว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯได้ร่วมสนับสนุนโครงการช่วยเหลือต่างๆในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ โดยบริษัทฯได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร,พนักงาน และผู้ใจบุญมากมาย ในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ เป็นประจำทุกๆ ปี โดยได้รับการอาสาจากพนักงานของบริษัทฯ และผู้ใจบุญ ในการเดินทางนำไปมอบให้กับเด็กๆ ที่ยากไร้ใน

ถิ่นทุรกันดารด้วยตนเอง ทั้งนี้เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาส และพัฒนาสังคมในด้านการศึกษาให้กับเด็ก เหล่านั้น

บริษัทฯ รับผิดชอบต่อชุมชนโดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยบริษัทฯ ได้ทำบ่อบำบัด น้ำเสียขึ้นภายในบริษัท เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนใกล้เคียง ตลอดจนให้ความร่วมมือในด้านต่างๆ กับชุมชนเป็นอย่างดี

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนา เป็นประจำทุกๆ ปี โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกันเป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนา โดย คณะผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกัน ที่วัดต่างๆ ใน ต่างจังหวัด ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความสามัคคีร่วมกันในหมู่คณะ และได้มีโอกาสทำบุญร่วมกันตาม ประเพณี

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดให้มีผู้แสดงความความคิดเห็น และข้อร้องเรียน ซึ่งอยู่ภายในบริษัทฯ หลากยูด เพื่อให้ผู้ที่พบเห็นสิ่งที่ผิดปกติ หรือพบว่ามี การทุจริตในองค์กร สามารถส่งเอกสารแจ้ง คณะกรรมการต่อต้านคอร์รัปชัน บุคคลเพื่อทำการตรวจสอบข้อเท็จจริงได้ตลอดเวลา

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส ทั้งถึงและ ทันเวลา และเท่าเทียมทั้งข้อมูลทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และข้อมูลอื่นใด เพื่อให้ นักลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้อง ทั้งที่เป็นผู้ถือหุ้นและผู้ที่ไม่ใช่ผู้ถือหุ้นในอนาคตได้ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน โดยผ่านช่องทางและสื่อ การเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนผ่านเว็บไซต์ของบริษัทที่ www.epco.co.th พร้อมทั้งมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ทำหน้าที่สื่อสาร ประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ให้แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ที่เกี่ยวข้อง สามารถติดต่อขอข้อมูลต่างๆ จากหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ได้ที่ หมายเลขโทรศัพท์ 02-551-0541-4 ต่อ 223, 02-522-6938 หรือ Email : epcoacc@truemail.co.th

5. ความรับผิดชอบต่อของคณะกรรมการ

5.1 ภาวะผู้นำและวิสัยทัศน์

คณะกรรมการของบริษัทฯ มีส่วนร่วมในการกำหนดวิสัยทัศน์ นโยบาย ทิศทางการดำเนินงานของ บริษัทฯ และมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวมตลอดจน กำกับดูแลฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามแผนธุรกิจและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และ ประสิทธิภาพ มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการ กับฝ่ายบริหาร และแบ่งแยก หน้าที่ระหว่างคณะกรรมการกับผู้ถือหุ้นอย่างชัดเจน รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการประเมินความมีประสิทธิภาพ ของระบบควบคุมภายใน ระบบกำกับดูแลกิจการ การตรวจสอบภายใน การบริหารความเสี่ยง การรายงานทาง การเงิน และคณะกรรมการได้จัดให้มีกลไกในการกำกับดูแลติดตาม และประเมินผลการปฏิบัติงานของฝ่าย บริหารให้บรรลุตามนโยบายที่คณะกรรมการได้กำหนดไว้ ตลอดจนการประเมินผลการปฏิบัติงานของ คณะกรรมการบริษัทเองเป็นประจำ มีกรรมการบริษัทที่ผ่านการอบรมหลักสูตรของสถาบันกรรมการบริษัทไทย

หน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. ต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
2. กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และกำกับดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการเป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีประสิทธิผล เพื่อเพิ่มมูลค่าให้สูงสุดให้แก่บริษัทฯ และผู้ถือหุ้น
3. ทบทวนและให้ความเห็นชอบในการดำเนินการใดๆ ที่กฎหมายกำหนด
4. กำหนดวิสัยทัศน์ของกิจการ และรับผิดชอบต่อผลประโยชน์ประกอบกิจการและการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร โดยให้มีความตั้งใจและความระมัดระวัง
5. จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงินและการสอบบัญชีที่เชื่อถือได้ รวมทั้งดูแลให้มีระบบการในการประเมินความเหมาะสมของการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล การบริหารจัดการความเสี่ยงการรายงานทางการเงิน และการติดตามผล
6. ดูแลไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ
7. กำกับดูแลกิจการให้มีการปฏิบัติงานอย่างมีจริยธรรม

วาระดำรงตำแหน่งของกรรมการ

บริษัทฯ กำหนดเป็นนโยบายให้กรรมการอิสระมีวาระการดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 3 ปี กรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งอยู่ในคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน หรือคณะกรรมการสรรหา แล้วแต่กรณี จะมิวาระการดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการแต่ละคณะเท่าวาระที่กรรมการอิสระแต่ละท่านมีอยู่

การดำรงตำแหน่งกรรมการที่บริษัทจดทะเบียนอื่น

โดยที่หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้เสนอแนะให้กรรมการรายใดรายหนึ่งควรดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนไม่เกิน 5 บริษัท ปรากฏว่าในปี 2560 ไม่มีกรรมการท่านใดดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนเกิน 5 บริษัท

5.2 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการได้ดูแลอย่างรอบคอบเมื่อเกิดรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยกำหนดนโยบายและขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวข้องกันก่อนทำรายการไว้เป็นลายลักษณ์อักษร รวมทั้งกำหนดนโยบายและวิธีการดูแลไม่ให้ผู้บริหาร และผู้เกี่ยวข้องนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน ในเรื่องรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวข้องกัน คณะกรรมการได้พิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบทุกครั้ง โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ เป็นสำคัญ รวมทั้งมีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยราคา และเงื่อนไขเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก และได้เปิดเผยรายละเอียดมูลค่ารายการ คู่สัญญา เหตุผล ความจำเป็น ไว้ในรายงานงบการเงิน รายงานประจำปี และแบบ 56-1

5.3 จริยธรรมธุรกิจ

บริษัทฯ กำหนดปรัชญาและจรรยาบรรณธุรกิจไว้เป็นลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ทุกระดับ ยึดถือและนำไปปฏิบัติในแนวทางเดียวกัน เพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่ตามภารกิจของบริษัทฯ เป็นไปด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และเที่ยงธรรม ทั้งการปฏิบัติต่อบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม รวมทั้งสาธารณชน และสังคม รวมถึงกำหนดบทลงโทษทางวินัยไว้ด้วย

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์ที่จะดำเนินธุรกิจและบริหารงานอย่างมีคุณธรรม จริยธรรม และปฏิบัติตามกฎหมาย ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจและสังคมโดยรวม โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ความยุติธรรม โปร่งใสเป็นสำคัญมาโดยตลอด และมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ที่ดีแก่ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติที่ดี บริษัทฯ จึงได้กำหนดจรรยาบรรณเพื่อให้ผู้บริหาร และพนักงานพึงปฏิบัติ อันส่งผลให้เกิดภาพพจน์ที่ดีต่อบริษัทฯ และได้รับความเชื่อมั่นจากสังคม

5.3.1 แนวทางในการประกอบธุรกิจ

- ◆ บริษัทฯ พึ่งดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามกฎหมายและไม่ดำเนินธุรกิจกับผู้ดำเนินธุรกิจที่ผิดกฎหมาย ตลอดจนส่งเสริมให้พนักงานยึดถือปฏิบัติตามกฎหมาย
- ◆ บริษัทฯ บริหารงานด้วยความซื่อตรง รวมทั้งการบันทึกบัญชีที่ถูกต้อง การเสนอและใช้งบประมาณอย่างชัดเจนและประหยัด รวมถึงการประเมินโครงการลงทุนต่างๆ อย่างซื่อตรง ถูกต้อง โปร่งใส และมีหลักการ
- ◆ บริษัทฯ เชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจที่ยั่งยืน ต้องมีความซื่อตรง มีจริยธรรมและคุณธรรมเป็นแนวทางในการดำเนินงาน
- ◆ เคารพและสนับสนุนกิจกรรม/ธุรกรรม ที่ถูกต้องตามกฎหมายและจริยธรรมขององค์กร

5.3.2 การรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

- ◆ บริษัทฯ เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัทฯ พร้อมเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้องตามความจริง และรายงานฐานะทางการเงินของบริษัทฯ ต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนต่างประเทศ ที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด
- ◆ บริษัทฯ จะเคารพและรักษาสีตติต่างของผู้ถือหุ้นด้วยความสุจริต โปร่งใส และเป็นธรรม
- ◆ บริษัทฯ มีนโยบายที่จะบันทึกการรายการทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วนเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชีภายนอก และคณะกรรมการตรวจสอบ

5.3.3 การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า

- ◆ บริษัทฯ ไม่แสวงหาข้อมูล ความลับทางการค้าของคู่แข่งด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต
- ◆ บริษัทฯ พึ่งดำเนินธุรกิจ และแข่งขันทางการตลาดอย่างเป็นธรรม ไม่ให้ร้ายและซ้ำเติมคู่แข่ง

- ◆ บริษัทฯ คำนึงถึงความเสมอภาคและความซื่อสัตย์ในการดำเนินธุรกิจ และผลประโยชน์ร่วมกับคู่ค้า
- ◆ บริษัทฯ ส่งเสริมการแข่งขันที่เสมอภาค มีความเป็นธรรม และยึดถือกติกาการแข่งขันอย่างเคร่งครัด

5.3.4 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

- ◆ บริษัทฯ ห้ามบุคคลใดๆ ใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือแก่บุคคลภายนอกโดยเฉพาะ ข้อมูลที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ตามกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- ◆ หลีกเลี่ยงการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับองค์กร หรือมีผลกระทบใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการตัดสินใจในการปฏิบัติงาน
- ◆ การที่พนักงานนำข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทไปเปิดเผยแก่บุคคลใดๆ ในระหว่างที่อยู่ในการจ้างงานของบริษัท หรือออกจากกรเป็นพนักงานของบริษัทแล้ว โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้อง ถือว่าเป็นการขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างหนึ่ง
- ◆ ระมัดระวังเรื่องความสัมพันธ์ส่วนตัวกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งความสัมพันธ์หรือธุรกิจส่วนตัวกับเพื่อนพนักงานด้วยกันที่มีผลประโยชน์เข้ามาเกี่ยวข้อง หรืออาจมีผลกระทบต่อบรรยากาศในการปฏิบัติงาน

5.3.5 การปฏิบัติต่อลูกค้า

- ◆ ไม่รับสิ่งของ หรือเรียกร้องผลประโยชน์ใดๆ ที่สื่อถึงการกระทำไม่สุจริตต่อลูกค้า
- ◆ ส่งมอบสินค้าและบริการ ให้ตรงตามข้อกำหนดของลูกค้า
- ◆ รักษามาตรฐานและภาพลักษณ์ของสินค้า เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า
- ◆ ยินดีรับข้อติชมหรือร้องเรียนจากลูกค้า เพื่อเป็นการปรับปรุงแก้ไขให้ดีขึ้น หรือเพื่อให้ตรงกับความต้องการของลูกค้า

5.3.6 การปฏิบัติต่อพนักงาน

- ◆ บริษัทฯ ยึดถือเสมอว่าพนักงานทุกคนเป็นทรัพยากรอันมีค่า และสำคัญยิ่ง
- ◆ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทักษะ ความรู้ และความสามารถของพนักงานอย่างทั่วถึง พร้อมทั้งมีแผนในการจะให้อิสระในตำแหน่งที่สำคัญ
- ◆ บริษัทฯ เคารพในสิทธิมนุษยชนและความเป็นธรรมต่อพนักงานทุกคนโดยไม่เลือกปฏิบัติ
- ◆ บริษัทฯ มีการให้ผลตอบแทนพนักงานและสวัสดิการต่างๆ ซึ่งอยู่บนพื้นฐานความยุติธรรม

5.3.7 รับผิดชอบต่อสังคม ช่วยเหลือสังคม

- ◆ บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจที่ไม่ขัดต่อขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงาม หรือไม่มีผลกระทบต่อสังคม

- ◆ บริษัทฯ จัดกิจกรรมสนับสนุนช่วยเหลือสังคมหรือชุมชน ตลอดจนใส่ใจผลกระทบรอบข้างมากกว่าที่กฎหมายกำหนด
- ◆ ปลุกฝังจิตสำนึกเรื่องความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ต่อพนักงานในทุกระดับขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

5.3.8 สร้างค่านิยมที่คำนึงผลประโยชน์ขององค์กรมากกว่าบุคคล

- ◆ บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานทุกคนคำนึงถึงผลประโยชน์ขององค์กร หรือส่วนรวมมากกว่าส่วนตน เช่น ใช้ทรัพย์สินขององค์กรอย่างทะนุถนอม และประหยัดการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทของแต่ละหน่วยงานเพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่องค์กร
- ◆ ไม่เข้าไปเกี่ยวข้องในกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความบั่นทอนต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นทางการ รวมไปถึงการกระทำหรือความสัมพันธ์ที่ขัดต่อผลประโยชน์ขององค์กร

5.3.9 การดูแลรักษาทรัพย์สินและข้อมูลสารสนเทศ

- ◆ ปกป้องดูแลทรัพย์สินของบริษัทมิให้เสียหาย สูญหาย และใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการดูแลรักษาเป็นไปอย่างเหมาะสม
- ◆ รักษาความปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ และไม่เปิดเผยรหัสผ่านที่เข้าถึงข้อมูลบริษัทให้แก่ผู้อื่น
- ◆ ใช้ทรัพย์สินของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท รวมถึงไม่นำทรัพย์สินของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตัว

5.3.10 การปฏิบัติต่อคู่สัญญา

- ◆ เคารพและทำสัญญาด้วยความเป็นธรรม ไม่เอาเปรียบคู่สัญญา คำนึงถึงชื่อเสียงและภาพพจน์ของบริษัทเสมอ
- ◆ มุ่งหมายที่จะพัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่สัญญา ในเรื่องของคุณค่าสินค้าและบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน คุณภาพทางด้านเทคนิคและความเชื่อถือซึ่งกันและกัน
- ◆ ไม่ใช่ข้อมูลที่ได้จากการจัดซื้อจัดหา มาใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตนและหรือบุคคลอื่น
- ◆ รักษาความลับของคู่สัญญาในการดำเนินธุรกิจ ไม่ดำเนินธุรกิจโดยมีขอบระหว่างคู่สัญญา ไม่ดิสสนบนหรือจัดตั้งของให้ผู้อื่น โดยหวังผลประโยชน์ทางธุรกิจ

5.4 การถ่วงดุลของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนเป็นไปตามข้อตกลงของผู้ถือหุ้นที่กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ เป็นตัวแทนจากผู้ถือหุ้น ซึ่งตามข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 ท่าน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 คณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 9 คน เป็นกรรมการที่ไม่ได้เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ จำนวน 8 คน โดยเป็นกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน หรือคิดเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

5.5 การรวมหรือแยกตำแหน่ง

ในปัจจุบัน ประธานคณะกรรมการบริษัทฯ ไม่เป็นบุคคลเดียวกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ไม่เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ ดังนั้นจึงมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มที่ และการที่นายยุทธ ชินสุภักกุล ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหารควบคู่กันไปในั้น เป็นไปเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจเป็นสำคัญ อย่างไรก็ตามคณะกรรมการบริษัทได้กำหนดบทบาทและหน้าที่ของทั้งสองตำแหน่งดังกล่าวแยกไว้อย่างชัดเจน นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่มีความเป็นอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่ในการถ่วงดุลและตรวจทานการบริหารงานของบริษัทอีกด้วย

5.6 การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดและมีส่วนร่วมในวิสัยทัศน์ ภารกิจ กลยุทธ์ เป้าหมาย แผนธุรกิจ และงบประมาณของบริษัทฯ รวมถึงการกำกับดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามเป้าหมายของแผนธุรกิจ และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทฯ ยังได้จัดให้มีการประชุมถ่ายทอดแผนธุรกิจไปยังผู้บริหารและพนักงานให้เกิดความเข้าใจร่วมกันอย่างต่อเนื่องรวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายใน การกำกับดูแลกิจการและการบริหารความเสี่ยงที่ดี นอกจากนี้กรรมการบริษัททั้งหมดผ่านการอบรมจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว

5.7 การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีหน้าที่ในการสรรหากรรมการที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมมาดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง โดยพิจารณาจากความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์การทำงานในอดีตที่สามารถตอบสนองความต้องการของตำแหน่งที่สรรหา

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย นักลงทุนสถาบัน หรือผู้ถือหุ้นต่างประเทศ และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อรับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเว็บไซต์ของบริษัทฯ (www.epco.co.th)

ในปี 2560 กระบวนการคัดเลือกผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริษัทร่วมกัน โดยพิจารณาคุณสมบัติตามที่พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดไว้

นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ยังมีหน้าที่ในการทบทวนและกลั่นกรองการแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง อันได้แก่ ประธานกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ ทั้งนี้ ในการสรรหา คัดเลือก และแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารดังกล่าว คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และผู้บริหารของบริษัทที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการโดยปราศจากการเลือกปฏิบัติ

5.8 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม

ในฐานะบริษัทแม่ของกลุ่มธุรกิจ บริษัทฯตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้ดำเนินธุรกิจไปในทิศทางที่สอดคล้องกับนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้การประกอบธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทจึงได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนของบริษัทเป็นผู้มีอำนาจ ในการพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้บริหารที่มีความสามารถและความเชี่ยวชาญในธุรกิจต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและร่วมกำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้สอดคล้องกัน ซึ่งในปี 2560 บริษัทฯได้ส่งตัวแทนของบริษัทไปเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย

5.9 การป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบ ต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ในปี 2558 บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์และได้เข้าร่วมโครงการ “แนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทย ในการต่อต้านการทุจริต” โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2558

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯในทุกรูปแบบ

บริษัทฯ ได้การรับรองเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลและโปร่งใสในการเปิดเผยสารสนเทศทางการเงินและอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับธุรกิจและผลประกอบการของบริษัทฯ เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา ให้กับผู้ถือหุ้น และนักลงทุน ตลอดจนบุคคลทั่วไป บริษัทฯจึงดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ โดยมีมาตรการป้องกันข้อมูลภายใน บริษัทฯได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติไว้ในคู่มือจริยธรรมธุรกิจ ซึ่งบริษัทฯ ถือว่าเป็นความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่จะต้องเก็บรักษาข้อมูลความลับของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะอย่างยิ่งข้อมูลภายในที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือข้อมูลที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจหรือราคาหุ้น ซึ่งมีนโยบายและวิธีการดูแลผู้บริหารในการนำข้อมูลของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน รวมทั้งเพื่อการซื้อขายหลักทรัพย์ ดังนี้

1. ให้ความรู้แก่กรรมการรวมทั้งผู้บริหารฝ่ายต่างๆ เกี่ยวกับหน้าที่ที่ต้องรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ และบทกำหนดโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
2. บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติ

หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทฯ ในวันเดียวกับวันที่
ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3. บริษัทฯ จะดำเนินการส่งหนังสือเวียนแจ้งให้ผู้บริหารทราบว่า ผู้บริหารที่ได้รับข้อมูลภายในที่เป็น
สาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ
ในช่วง 1 เดือน ก่อนที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในนั้นจะเปิดเผยต่อสาธารณชน และห้ามเปิดเผยข้อมูล
ที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น โดยบริษัทฯ ได้วางมาตรการลงโทษสำหรับกรณีที่ผู้บริหารฝ่าฝืน
นโยบายการนำข้อมูลภายในไปใช้ โดยบทลงโทษจะขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการนำข้อมูลภายในไป
ใช้ เริ่มจาก การตักเตือนด้วยวาจา ด้วยลายลักษณ์อักษร และออกจากงาน ตามลำดับ
4. บริษัทฯ ได้กำหนดในข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงานของพนักงาน สำหรับการไม่เปิดเผยหรือใช้
ประโยชน์จากข่าวสารใดๆ ที่เป็นความลับของบริษัทฯ การระมัดระวังรักษาข้อมูลให้เป็นความลับ
และการไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ในบริษัทฯ หรือข้อมูลที่ได้รับระหว่างการปฏิบัติงานในบริษัทฯ ไป
แสวงหาผลประโยชน์ในทางมิชอบ หรือทำให้ประโยชน์ของบริษัทฯ ลดลง โดยบริษัทฯ จะใช้
บทลงโทษสูงสุดหากพบว่าพนักงานได้ใช้ข้อมูลภายใน หรือมีความประพฤติที่ส่อไปในทางที่จะทำให้
บริษัทฯ ได้รับความเสื่อมเสียหรือเสียหาย

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี (audit fee)

ผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัททวงดบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ตรวจสอบโดย
นางชวนา วิวัฒน์พนชาติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4712 แห่งสำนักงาน ปิติเสวี เป็นผู้ลงลายมือชื่อใน
งบการเงิน ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของผู้สอบบัญชีในปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 1,500,000 บาท ปี 2559
เป็นจำนวนเงิน 1,550,000 บาท และในปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 1,650,000 บาท ทั้งนี้สำนักงานปิติเสวีและผู้สอบ
บัญชีตามรายชื่อที่เสนอข้างต้นไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับบริษัทฯ/ผู้บริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่
เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว

ความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) มีนโยบายดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities : CSR) ด้วยความตระหนักและให้ความสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนโดยรอบ รวมทั้งใส่ใจดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ มีจริยธรรม เคารพต่อสิทธิมนุษยชน และผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสีย เช่น ผู้ถือหุ้น พนักงาน ชุมชนที่บริษัทฯ ประกอบกิจการอยู่ ลูกค้า คู่ค้า และหน่วยงานภาครัฐตลอดจนถึงสังคมและประเทศชาติ

บริษัทฯ มุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจสิ่งพิมพ์ และธุรกิจโรงไฟฟ้า รวมถึงธุรกิจพลังงานทดแทนต่างๆ โดยควบคู่ไปกับการรับผิดชอบต่อสังคม และปฏิบัติตามข้อกำหนดกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นๆ รวมทั้งแนวปฏิบัติสากลที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาสร้างรากฐานของความรับผิดชอบต่อสังคมอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยมีนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ดังต่อไปนี้

การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และมีจริยธรรม ด้วยความสุจริต โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ ส่งเสริมการแข่งขันทางการค้าอย่างเสรี หลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และใส่ใจในการปฏิบัติตามกฎหมาย เคารพกฎระเบียบของสังคม

การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทฯ ยึดถือและปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด และได้กำหนดรูปแบบและแนวปฏิบัติในด้านต่างๆ เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน และจัดให้มีการควบคุมภายในที่เหมาะสม โดยเฉพาะงานขาย การตลาด และการจัดซื้อ บริษัทฯ ไม่สนับสนุนการให้สินบนในทุกรูปแบบ ทุกกิจกรรมที่อยู่ภายใต้การดูแลรวมถึงการควบคุม เรื่องการบริจาคเพื่อการกุศล การให้ของขวัญทางธุรกิจ และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ จะต้องมีความโปร่งใส

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ในปี 2558 บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์และได้เข้าร่วมโครงการ “แนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทย ในการต่อต้านการทุจริต” โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2558 ซึ่ง CAC ได้รับรองบริษัทฯ เป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯ ในทุกรูปแบบ ดังนี้

กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน ลูกจ้างของบริษัท ต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน ตลอดจนจรรยาบรรณทางธุรกิจ อย่างเคร่งครัด ไม่ว่าจะเข้าไปเกี่ยวข้องกับการทุจริตทั้งทางตรง หรือทางอ้อม โดยกำหนดนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. ไม่ทำพฤติกรรมใด ที่แสดงให้เห็นว่าเป็นการรับสินบน หรือติดสินบน แก่ผู้มีส่วนได้เสียในเรื่องที่ตนทำหน้าที่รับผิดชอบทั้งโดยตรง หรือโดยอ้อม เพื่อให้ได้มาซึ่งผลประโยชน์ในทางมิชอบ ต้องปฏิบัติดังนี้

1.1 ไม่รับ หรือ ให้ของขวัญ ของที่ระลึก ที่เป็น เงินสด เช็ก พันธบัตร หุ้น ทองคำ อนุมัติ อสังหาริมทรัพย์ หรือ สิ่งของในทำนองเดียวกัน กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องที่ตนได้เข้าไปติดต่อประสานงาน ทั้งในหน่วยงานราชการ และหน่วยงานเอกชน

1.2 ไม่รับทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ ของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น อันเป็นการชักนำให้เกิดการละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ของตน ทั้งนี้ก่อนการรับของที่ระลึกควรตรวจสอบให้แน่ใจว่าได้ปฏิบัติถูกต้องตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัท โดยสิ่งของ หรือของขวัญที่ให้แก่กันในงานที่การงานควรมีราคาไม่มากและเหมาะสมในแต่ละโอกาส

1.3 ไม่ให้ทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ หรือของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น เพื่อจงใจในการตัดสินใจ หรือมีผลทำให้ผู้รับไม่ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติทางการค้าเช่นเดียวกันกับคู่ค้ารายอื่น ทั้งนี้การให้สิ่งของตามโอกาสหรือวาระต่างๆ ต้องมีมูลค่าไม่มากจนเกินปกติวิสัย

1.4 ไม่เป็นตัวกลางในการเสนอ เงิน ทรัพย์สิน สิ่งของ หรือประโยชน์อื่นใดกับผู้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหน่วยงานราชการ หรือองค์กรใดๆ เพื่อแลกกับสิทธิพิเศษที่ไม่ควรได้ หรือทำให้เจ้าหน้าที่ของรัฐ ละเว้นการปฏิบัติตามกฎ ระเบียบข้อบังคับ และข้อปฏิบัติทางกฎหมายตามที่กำหนดไว้

2. ในการจัดซื้อจัดจ้างต้องดำเนินการตามระเบียบของบริษัทที่มีความโปร่งใส สามารถตรวจสอบได้

3. การใช้จ่ายสำหรับการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ และการใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามสัญญาทางธุรกิจสามารถกระทำได้ แต่ต้องใช้จ่ายอย่างสมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้

4. ในการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องปฏิบัติดังนี้

4.1 การใช้จ่ายเงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อบริจาคการกุศล ต้องกระทำในนามบริษัทเท่านั้น โดยการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องเป็น มูลนิธิ องค์กรสาธารณะกุศล วัด โรงพยาบาล สถานพยาบาลหรือองค์กรเพื่อประโยชน์ต่อสังคม ที่มีใบรับรอง หรือเชื่อถือได้ สามารถตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท

4.2 การบริจาคเพื่อการกุศล ในนามส่วนตัวพึงกระทำได้ แต่ต้องไม่เกี่ยวข้อง หรือทำให้เกิดข้อสงสัยได้ว่าเป็นการกระทำที่ทุจริต เพื่อหวังผลประโยชน์ใด

5. ในการให้เงินสนับสนุน ต้องปฏิบัติดังนี้

5.1 การใช้จ่ายเงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อสนับสนุนโครงการ ต้องระบุชื่อในนามบริษัทเท่านั้น โดยเงินสนับสนุนที่จ่ายไป ต้องมีวัตถุประสงค์เพื่อธุรกิจ ภาพลักษณ์ที่ดี และชื่อเสียงของบริษัท ทั้งนี้การเบิกจ่ายต้องระบุวัตถุประสงค์ที่ชัดเจน และมีหลักฐานที่ตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท

6. ไม่กระทำการอันใดที่เกี่ยวข้องกับการเมืองภายในบริษัท และไม่ใช้ทรัพยากรใดของบริษัท เพื่อดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทเป็นองค์กรที่ยึดมั่นในความเป็นกลางทางการเมือง สนับสนุนการปฏิบัติตามกฎหมาย และการ

ปกครองระบอบประชาธิปไตย รวมถึงไม่มีแนวทางในการให้การช่วยเหลือทางการเงินแก่พรรคการเมืองใด ไม่ว่า
จะโดยตรง หรือทางอ้อม

7. หากพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการคอร์รัปชัน หรือสื่อไปในทางทุจริต ที่มีผลเกี่ยวข้องกับบริษัท ทั้ง
ทางตรง หรือทางอ้อม ต้องไม่ละเลย หรือเพิกเฉยต่อพฤติกรรมดังกล่าว ควรแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/
หรือกรรมการผู้จัดการทราบทันที หรือแจ้งผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแส ตามที่ได้กำหนดไว้ในนโยบายนี้

8. กรรมการ และผู้บริหารต้องตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ ให้คำปรึกษา เพื่อสร้างความ
เข้าใจให้แก่ผู้ได้บังคับบัญชา เกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริต เพื่อให้พนักงานได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการ
ต่อต้านทุจริตฉบับนี้ รวมถึงเป็นแบบอย่างที่ดี ในเรื่องการมีความซื่อสัตย์ จริยธรรมและจรรยาบรรณ

ช่องทางการรับแจ้งเบาะแส หรือร้องเรียนการคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้พิจารณาเรื่องแจ้งเบาะแส ข้อ
ร้องเรียนการกระทำที่อาจทำให้เกิดความสงสัยได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชัน ที่เกิดขึ้นกับบริษัท โดยทางตรง หรือ
ทางอ้อม โดยผ่านช่องทางการรับเรื่องที่ได้กำหนดไว้ในนโยบายฉบับนี้ โดยผู้ร้องเรียนจะต้องระบุรายละเอียดของ
เรื่องที่จะแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียน พร้อมชื่อ ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ และส่งมายัง
ช่องทางรับเรื่อง ดังนี้

1. แจ้งผ่านช่องทาง จดหมาย ถึง
ประธานกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการตรวจสอบ
บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่ 51/29, 51/61 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
2. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมลของคณะกรรมการตรวจสอบ ที่ chaiwat@prospectconsult.co.th หรือ
3. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมลของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ที่ weeraepco@gmail.com หรือ
4. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมลของเลขานุการบริษัท ที่ epcoacc@truemail.co.th หรือ ทางโทรศัพท์ หมายเลข
0-2522-6938 หรือ 0-2551-0541-4 ต่อ 223
5. แจ้งผ่านช่องทาง กล่องรับแจ้งเบาะแส ที่ฝ่ายบุคคลกำหนดติดตั้งไว้

ทั้งนี้หากผู้แจ้งเบาะแส หรือผู้ร้องเรียน มีข้อร้องเรียน กรรมการ หรือกรรมการผู้จัดการขอให้ท่านส่งเรื่อง
ร้องเรียนมายังคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงบุคคลที่สามารถแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริต คือ
ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มของบริษัทได้แก่ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่แข่งทางการค้า เจ้าหนี้ ภาครัฐบาล ชุมชน สังคม ผู้บริหาร
และพนักงานของบริษัท **“ทั้งนี้ไม่ว่าท่านจะแจ้งด้วยวิธีใดดังกล่าวข้างต้น ทางบริษัทจะรักษาความลับของท่าน”**

บริษัทฯ ให้เลขานุการบริษัท ในฐานะผู้ปฏิบัติงานสนับสนุนคณะกรรมการตรวจสอบในการดำเนินการด้าน
การป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน อบรมในหลักสูตร Anti-Corruption: The Practical Guide (ACPG) ซึ่ง
จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หรือ IOD โดยหลักสูตรดังกล่าวเป็นหลักสูตรที่ครอบคลุมการ
วางระบบ กระบวนการและขั้นตอนต่างๆ ในการป้องกันการทุจริต เพื่อนำมาเป็นแนวทางสนับสนุนการปฏิบัติงาน
ด้านการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันของบริษัทฯ

ทั้งนี้ในปี 2560 บริษัทไม่พบการรายงาน หรือการกระทำผิดเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทแต่อย่างใด

การเคารพสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน สนับสนุนและเคารพในการปกป้องสิทธิมนุษยชน เพื่อส่งเสริมการเคารพต่อสิทธิ เสรีภาพ และความเสมอภาคของทุกคนขึ้น โดยการไม่เลือกปฏิบัติ ไม่แบ่งแยกเพศ และไม่ใช้แรงงานเด็ก อีกทั้งยังให้การสนับสนุนแก่ผู้พิการ โดยรับพนักงานที่ทุพพลภาพเข้าร่วมงานกับบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้สนับสนุนและปฏิบัติตาม พระราชบัญญัติส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ ที่กำหนดให้สถานประกอบการที่มีลูกจ้าง 100 คนขึ้นไป ให้รับคนพิการที่สามารถทำงานได้ไม่ว่าจะอยู่ตำแหน่งใด ในอัตราส่วนลูกจ้าง 100 คน ต่อ คนพิการ 1 คน เศษของลูกจ้าง 100 คน ถ้าเกิน 50 คนให้รับเพิ่มอีก 1 คน ซึ่ง ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีพนักงานทั้งสิ้น 288 คน และมีพนักงานที่ทุพพลภาพเข้าร่วมงานกับบริษัทฯ จำนวนทั้งสิ้น 4 คน

การปฏิบัติแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ มีการกำกับดูแลให้ค่าจ้างแรงงานอยู่ในระดับที่เหมาะสมกับอุตสาหกรรมของไทย การปรับปรุงเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง และการจัดระเบียบองค์กรจะดำเนินการอย่างรับผิดชอบ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด และบริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วมในการบริหารงานด้านสวัสดิการ เป็นสื่อกลางให้ความช่วยเหลือในเรื่องสวัสดิการต่างๆ มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพื่อสร้างหลักประกันให้กับพนักงาน จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี และมีการตรวจสอบด้านความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยภายในอาคาร ถึงดับเพลิง ตลอดจนจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงเบื้องต้นเป็นประจำทุกๆ ปี และสำหรับพนักงานเข้าใหม่จะจัดอบรมเกี่ยวกับคู่มือการปฏิบัติงานของเครื่องจักร เพื่อให้พนักงานสามารถใช้งานได้อย่างถูกต้องและปลอดภัย

ส่วนของโครงการโรงไฟฟ้า บริษัทได้จัดทำมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบด้านความปลอดภัย เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นกับผู้ปฏิบัติงานทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินงาน ซึ่งรวมถึงการปฏิบัติงานในที่ที่มีความร้อนบริเวณแผงเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งต้องสัมผัสกับความร้อน โดยทางบริษัทได้จัดเตรียมชุดป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็นได้แก่ ชุดแว่นตาลดแสงและถุงมือหนัง เพื่อลดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน

ในกรณีที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เกิดอัคคีภัย ในส่วนของอาคารควบคุมและสำนักงาน บริษัทจัดให้มี Portable Fire Extinguisher ชนิด ABC Dry Chemical ติดตั้งภายในอาคารตามมาตรฐาน NFPA (National Fire Protection Association) และติดตั้งระบบสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้เป็นระบบการใช้สัญญาณเตือนอัคคีภัยแบบธรรมดาเพื่อเตือนได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ และติดตั้งระบบดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) ไว้สำหรับดับเพลิงในกรณีเกิดเหตุ พร้อมทั้งให้มีการตรวจสอบระบบเกี่ยวกับความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพปกติอยู่เสมอ รวมถึงจัดพนักงานความปลอดภัยในจุดต่างๆ ออกตรวจสอบบริเวณทำงานเป็นประจำ และจัดการอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการปฏิบัติงานและการป้องกันอัคคีภัยอยู่เสมอ

ความรับผิดชอบต่อลูกค้าหรือผู้บริโภค

บริษัทฯ มุ่งเน้นการผลิตสิ่งพิมพ์ที่มีคุณภาพ เน้นการให้บริการเพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดให้กับลูกค้า เน้นการรักษาคุณภาพและพัฒนาปรับปรุงระบบบริหารคุณภาพอย่างต่อเนื่อง ยึดมั่นการตรงต่อเวลาในการส่งมอบสินค้า รักษาความลับของลูกค้า โดยไม่นำไปใช้เป็นประโยชน์ของตนเองหรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิชอบ เปิดรับข้อร้องเรียนต่างๆ จากลูกค้าที่อาจเกิดขึ้นจากการผลิต หรือการให้บริการ ทั้งนี้เพื่อนำไปแก้ไขข้อผิดพลาด หรือข้อบกพร่องต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น โดยมุ่งเน้นการรักษาความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน และบริษัทได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 9001 : 2015

การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยปฏิบัติตามกฎหมายและมาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด จัดระบบภายในเพื่อจัดปัญหาสิ่งแวดล้อมอย่างมีระบบและประสิทธิภาพ เช่น จากการที่บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ บริษัทฯจะใช้วัตถุดิบที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งได้จัดทำระบบบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท โดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ ส่วนขยะอุตสาหกรรมอื่นๆที่เกิดจากการพิมพ์ บริษัทฯได้ทำการจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

และตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีนโยบายในการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานทดแทนนั้น ซึ่งได้ตระหนักถึงความสำคัญและปัญหาทางด้านสิ่งแวดล้อม จึงได้มีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และได้ศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมต่อชุมชน โดยจัดทำ Environmental Impact Assessment : EIA คือ การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลที่ได้คือ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นพลังงานสะอาด สามารถลดปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ อีกทั้งบริษัทฯ ได้เข้าเป็นสมาชิกของ โครงการกลไกพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism : CDM) รวมถึงมีการจัดทำมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบต่างๆที่อาจจะเกิดขึ้นในระยะดำเนินงานไว้เรียบร้อยแล้ว

ของเสียและมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เซลล์อาทิตย์นั้น จะไม่เกิดขึ้น โดยขยะ หรือน้ำทิ้ง ที่เกิดขึ้นนั้นจะมาจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานที่ปฏิบัติงานเท่านั้น อย่างไรก็ตามหากแผงสกปรกมากจนอาจกระทบต่อประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า ก็อาจจะต้องมีการล้างแผง ซึ่งในการล้างแผงนั้นใช้น้ำสะอาด และสิ่งสกปรกที่เกาะอยู่ตามแผงนั้นก็จะเป็นเพียงฝุ่นหรือสิ่งสกปรกที่มีอยู่ตามสภาพแวดล้อมในบริเวณโครงการ

ในกรณีที่ขณะนั้นเป็นชิ้นส่วนของแผงหรืออุปกรณ์ที่เสีย จะมีสองแนวทางในการดำเนินการ คือ ถ้าเป็นอุปกรณ์ที่ยังอยู่ระยะรับประกัน จะทำการส่งคืนผู้ผลิต แต่ถ้าเป็นอุปกรณ์ที่ต้องกำจัดเอง ทางบริษัทจะจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้บริษัทได้กำหนดการคัดแยกขยะลงภาชนะรองรับที่กำหนดไว้สำหรับขยะประเภทนั้นๆดังนี้

- ภาชนะรองรับขยะมูลฝอย ให้ใช้ถังหรือภาชนะรองรับที่เป็น สีเหลือง และมีข้อบ่งชี้ชัดเจน
- ภาชนะรองรับขยะทั่วไป ให้ใช้ถังหรือภาชนะรองรับที่เป็น สีเขียว และมีข้อบ่งชี้ชัดเจน
- ภาชนะรองรับขยะอันตราย ให้ใช้ถังหรือภาชนะรองรับที่เป็น สีแดง และมีข้อบ่งชี้ชัดเจน

การร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม

กว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯ ได้จัดทำโครงการช่วยเหลือต่างๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ โดยบริษัทฯ ได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค้า ในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการแพทย์ ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ เป็นประจำทุกๆ ปี และเดินทางไปมอบให้กับน้องๆ เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาส และพัฒนาสังคมในด้านการศึกษา

บริษัทฯ รับผิดชอบต่อชุมชนโดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยบริษัทฯ ได้ทำบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท ส่วนขยะอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่เกิดจากการพิมพ์ บริษัทได้ทำการจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะ อุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนใกล้เคียง ตลอดจนให้ความร่วมมือในด้านต่างๆ กับชุมชนเป็นอย่างดีเสมอมา

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนา เป็นประจำทุกๆ ปี โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกันเป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนา โดยคณะผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกัน ที่วัดต่างๆ ในต่างจังหวัด ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความสามัคคี ร่วมกันในหมู่คณะ และได้มีโอกาสทำบุญร่วมกันตามประเพณี

การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทฯ ตระหนักถึงหน้าที่และความรับผิดชอบในฐานะกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในการกำกับดูแลให้รายงานทางการเงินของบริษัทฯ ที่จัดทำขึ้นมีข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญ โปร่งใส เปิดเผยอย่างเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ ป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติ รายการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งอาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ซึ่งเป็นรายการทางการเงินที่เข้าเป็นธุรกิจปกติทั่วไป รวมทั้งได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป ใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ ตลอดจนมีการพิจารณาถึงความสมเหตุสมผล ประโยชน์สูงสุด การปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ความรอบคอบระมัดระวังในการจัดทำงบการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงข้อมูลสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปีของบริษัทฯ

ดังนั้นเพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียเกิดความเชื่อมั่นต่อรายงานทางการเงินของบริษัทฯ คณะกรรมการบริษัทฯ จึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วย กรรมการอิสระผู้ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ทำหน้าที่สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงิน และการดำเนินงานอย่างถูกต้องเพียงพอ มีการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความโปร่งใสถูกต้องและครบถ้วน รวมทั้งให้มีความเพียงพอของระบบบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลของบริษัทฯ ที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล ตลอดจนมีความครบถ้วนเพียงพอและเหมาะสมของกระบวนการติดตามการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

ในปี 2560 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกัน 6 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน คือ นายชัยวัฒน์ อัสวินทรากูร ตำแหน่งประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นายชาติ ดิษฐลักษณ์ และนายเฮสเตอร์ ชิว ตำแหน่ง คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ร่วมประชุมพร้อมกันทุกครั้ง นอกจากนี้ยังมีวาระการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี รวมถึงได้ประชุมกับผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ในวาระที่เกี่ยวข้อง จากการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า งบการเงินประจำปี 2560 ของบริษัทฯ มีความเหมาะสมและไม่พบรายการใดที่อาจมีผลกระทบอันเป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน ระบบควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสม เพียงพอ และมีประสิทธิภาพ ผู้สอบบัญชี ประจำปี 2560 ของบริษัทฯ เป็นบุคคลที่เหมาะสมเพราะมีความเป็นอิสระและมีประสบการณ์ในการสอบบัญชีมาเป็นเวลานาน

เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบที่ดี บริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบระบบควบคุมภายใน คือ บริษัท เจอาร์ บิสซิเนส แอดไวซอรี จำกัด เพื่อตรวจสอบและจัดทำระบบตรวจสอบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยขอบเขตดังนี้

สอบทานและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน โดยการสัมภาษณ์ยืนยันข้อมูล กรอกแบบสอบถามโดยผู้บริหาร และบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากบริษัทในการให้ข้อมูล สอบทานทางเดินเอกสารและ

เอกสารประกอบที่เกี่ยวข้องของระบบงานต่างๆ ตลอดจนคู่มือการปฏิบัติงานที่บริษัทมี ทั้งนี้จะครอบคลุมในหัวข้อเรื่องที่กำหนดไว้ดังนี้

1. ตรวจประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ตามกรอบของ COSO จากแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ที่คณะกรรมการกำกับตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) กำหนด
2. ตรวจสอบความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ของระบบงานต่างๆ ที่บริษัทมีอยู่ ประกอบด้วย :
 - 1) กลุ่มระบบงานผลิต
 - 2) กลุ่มระบบงานจัดซื้อ
 - 3) กลุ่มระบบงานการตลาดและการขาย
 - 4) กลุ่มระบบงานบัญชี รวมถึง ระบบงานต้นทุน
 - 5) กลุ่มระบบงานคลังสินค้าและการจัดส่ง
 - 6) กลุ่มระบบงานการบริหารบุคคลและธุรการ
 - 7) กลุ่มระบบงานเทคโนโลยีสารสนเทศ

และในปี 2560 บริษัทฯได้จ้างผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบระบบควบคุมภายในเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน โดยว่าจ้าง บริษัท ทวิน พี คอนซัลติ้ง จำกัด เพื่อตรวจสอบ และจัดทำระบบตรวจสอบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยขอบเขตดังนี้

สอบทานและประเมินความเพียงพอ เหมาะสมของหลักฐานประกอบการปฏิบัติขององค์กรเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านคอร์รัปชัน และสอดคล้องกับข้อมูลที่ปรากฏตามแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันที่บริษัทได้จัดทำขึ้น โดยการสัมภาษณ์ยืนยันข้อมูล กรอกแบบสอบถามโดยผู้บริหาร และบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากบริษัทในการให้ข้อมูล ทั้งนี้จะครอบคลุมในหัวข้อเรื่องที่กำหนดไว้ดังนี้

1. นโยบาย แนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน การสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ นิยามที่เกี่ยวข้อง นโยบายทางการเงิน การบริจาค เงินสนับสนุน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ นโยบายและแนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการรับและให้ของขวัญ หรือประโยชน์อื่นใด
2. ความมุ่งมั่นและการยอมรับของ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน กิจกรรมที่แสดงออกถึงความมุ่งมั่น วิธีการยอมรับเกี่ยวกับมาตรการป้องกัน กฎบัตรของคณะกรรมการและกรรมการชุดย่อย วิธีการสื่อสาร บทลงโทษ
3. คู่มือ/แนวปฏิบัติของการบริหารงานบุคคล การสื่อสารภายใน/ภายนอก การร้องเรียน/แจ้งเบาะแส
4. โครงสร้างบริหารและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับมาตรการป้องกันการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน
5. คู่มือ/แนวปฏิบัติของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น การตลาด/การขาย จัดซื้อ/จัดจ้าง บัญชี/การเงิน ฯลฯ
6. การประเมินความเสี่ยงคอร์รัปชัน ระบบควบคุมภายใน มาตรการป้องกัน และมาตรการตรวจสอบ ระบบบัญชีเช่น กระบวนการรายได้ ลูกหนี้ การรับเงิน การบันทึกค่าใช้จ่าย เจ้าหนี้และการจ่ายเงิน สัญญา และระบบการจัดเก็บ/รักษา เอกสารทางการเงิน

รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

เพื่อเป็นการคุ้มครองผู้ลงทุน ในกรณีที่มีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคต บริษัทฯ จะเสนอให้แก่ที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติรายการระหว่างกัน โดยต้องมีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมเพื่อพิจารณาดูแลให้รายการระหว่างกัน เป็นไปอย่างสมเหตุสมผลยุติธรรม และมีนโยบายการกำหนดราคาที่เหมาะสม ตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท และบริษัทฯ ได้คำนึงถึงความจำเป็นและความเหมาะสมเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยกรรมการผู้มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว

นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2549 วันที่ 14 มีนาคม 2549 มีมติกำหนดมาตรการอนุมัติรายการระหว่างกัน โดยพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเป็น 2 ประเภท ได้แก่ รายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ และต่อเนื่องและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว โดยมีขั้นตอนการอนุมัติรายการระหว่างกันเป็นดังนี้

1. รายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ

รายการค้าที่เป็นปกติธุรกิจ เช่น การจ้างพิมพ์หนังสือ การขายวัตถุดิบ เป็นรายการที่จะยังคงเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต เนื่องจากเป็นรายการค้าปกติธุรกิจ ดังนั้น บริษัทฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติสำหรับรายการดังกล่าว โดยระบุเงื่อนไขการทำรายการให้เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ในราคาตลาดที่เหมาะสมและยุติธรรม สมเหตุสมผลและสามารถตรวจสอบได้ โดยนำเสนอให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้พิจารณาอนุมัติในหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติดังกล่าว นอกจากนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจะทำการตรวจสอบว่ารายการดังกล่าวได้ปฏิบัติตามนโยบายที่คณะกรรมการตรวจสอบได้อนุมัติไว้

2. รายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว

รายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว เช่น การขายเครื่องจักร เป็นต้น บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลของรายการ และเป็นไปตามเงื่อนไขราคาที่เหมาะสม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันนั้น บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ พิจารณาตรวจสอบรายการดังกล่าว ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือผู้เชี่ยวชาญอิสระจะนำไปใช้ประกอบการพิจารณาอนุมัติการทำรายการของคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี ตามแต่กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

รายการระหว่างกันบริษัทได้เปิดเผยไว้ในงบการเงิน ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5. หน้า 29

รายการระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ มีรายการบัญชีกับบริษัทย่อย บริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน สิ้นทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ส่วนหนึ่งของบริษัทฯ เกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้.-

บริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 ประกอบด้วย

	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินงานกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	หุ้นร้อยละ	
				ปี 2560	ปี 2559
บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	ให้บริการเช่าโครงข่ายเพื่อติดตั้งโฆษณา	ไทย	-	-
Shonan Build Service Co., Ltd. (Jpn Co.)	2	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
Seikosha Co., Ltd. (Jpn Co.)	3	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
บริษัท กลมบ็อกซ์ จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท พีรามิด สื่อสาร จำกัด)	4	รับจ้างพิมพ์สื่อสิ่งพิมพ์และบริหารงานขายโฆษณา	ไทย	-	-
บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	5	ผลิตและจำหน่ายหนังสือพิมพ์และสิ่งตีพิมพ์	ไทย	-	-
บริษัท ฐานเศรษฐกิจ มัลติมีเดีย จำกัด	5	โฆษณาสินค้าและบริการทุกรูปแบบบน สื่อสิ่งพิมพ์และขายหนังสือพิมพ์รายวัน	ไทย	-	-
บริษัท สปริงนิวส์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	5	บริการด้านงานโฆษณาสินค้าทุกรูปแบบของการสื่อสาร	ไทย	-	-
บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	5	บริการพัฒนาและบำรุงรักษาซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	ไทย	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เป็นดังนี้.-

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีผู้บริหารร่วมกัน
2. เป็นผู้ถือหุ้นร่วมในบริษัทย่อย [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)]
3. เป็นบริษัทใหญ่ของ Shonan Build Service Co., Ltd.
4. เป็นบริษัทที่คนใกล้ชิดของกรรมการบริหาร เป็นกรรมการร่วม
5. เป็นบริษัทฯ ที่มีกรรมการร่วมกัน

รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้

		หน่วย : บาท			
		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	นโยบายการกำหนดราคา	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	-	-	-	5,885.00
ดอกเบี้ยรับ	4	-	-	33,936,423.37	-
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	360,000.00	360,000.00
รายได้อื่นๆ	3	-	-	4,694,570.58	536,894.59
รายได้เงินปันผล	5	-	-	-	62,999,997.20
บริษัทย่อยทางอ้อม					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	1,058,400.00	-
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	252,000.00	252,000.00
รายได้อื่น ๆ	3	-	-	36,173.96	15,816.97
บริษัทร่วม					
รายได้จากการขาย	1	-	-	90,150.00	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	19,222,895.10	56,375.00	19,222,895.10	56,375.00
รายได้ค่าเช่า	3	58,500.00	-	58,500.00	-
ต้นทุนขาย	1	4,000.00	-	4,000.00	-

นโยบายการกำหนดราคา

1. คิตรายขายต่ำกว่าลูกค้าประจำทั่วไปประมาณร้อยละ 1 ถึง 5
2. คิตรายขายต่ำกว่ากลุ่มลูกค้าประจำชั้นดีประมาณร้อยละ 3 ถึง 10 เนื่องจากไม่มีความเสี่ยงในการเรียกเก็บหนี้จากลูกค้า
3. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
4. ตามที่ระบุในตั๋วสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 3 - 7 ต่อปี ในปี 2560 และ 2559
5. ตามที่บริษัทย่อยประกาศจ่ายเงินปันผล

คำตอบแทนผู้บริหาร

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส ค่าเบี้ยประชุม เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการอื่น และผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ผลประโยชน์ระยะสั้น	24,141,253.86	25,267,195.04	13,940,759.00	13,551,385.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังจากออกจากงาน	1,183,906.00	810,071.00	635,817.00	443,394.00
รวม	25,325,159.86	26,077,266.04	14,576,576.00	13,994,779.00

ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,409,120.53	13,336,485.72	16,409,120.53	13,336,485.72
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)
สุทธิ	3,945,115.18	872,480.37	3,945,115.18	872,480.37
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	4,064,439.15	335,319.86
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	191,525.34
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,250,487.20	14,370,135.94	-	85,779.70
รวม	1,250,487.20	14,370,135.94	4,085,439.15	612,624.90
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	1,074,890.58
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	63,000.00	63,000.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	20,000.00	-	20,000.00	-
รวม	20,000.00	-	83,000.00	1,137,890.58
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
กรรมการ	-	686,350.00	-	686,350.00

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปีมีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างงวด			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 60
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	75,776,000.00	-	75,776,000.00

เงินให้กู้ยืมดังกล่าว เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมสองแห่งตามสัดส่วนการถือหุ้นเพื่อซื้อที่ดิน โดยการทำสัญญากู้ยืม ครอบคลุมกำหนดภายใน 3 ปี นับแต่วันทำสัญญา (ครบกำหนดปี 60) ให้กู้โดยไม่มีหลักประกัน และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย	-	1,681,690,872.79	(411,613,281.39)	1,270,077,591.40

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 59	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อย	230,218,391.12	291,475,000.00	(521,693,391.12)	-

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้นเป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย ในรูปตัวสัญญาใช้เงิน ครอบคลุมเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3 ต่อปี และ 5.50 - 6.00 ต่อปี ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ				
รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 60
กรรมการ	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้นเป็นเงินกู้ยืมจากกรรมการของบริษัทฯ ในรูปตัวสัญญาใช้เงิน ครอบคลุมเมื่อทวงถาม ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการค้าประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกันดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2560	ปี 2559
บริษัทฯ ค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อย	-	155.00
บริษัทฯ ค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	853.40	1,084.90
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อย	1,125.30	670.90
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	414.00	414.00
บริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อมค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	156.50	-

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (2558-2559)

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 ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ 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

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 ทันศิริ จำกัด (TSR) ใหม่ จากเดิมที่บันทึกเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม และรับรู้ค่าความนิยมจากการซื้อเงินลงทุน เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งได้ตรวจสอบรายการปรับปรุงดังกล่าวแล้วเห็นว่ามี ความถูกต้องเหมาะสมสมควร ดังนั้นรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตฉบับนี้ได้ออกแทนรายงานฉบับเดิม ทั้งนี้ได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องนี้แต่อย่างใด

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 ดำเนินธุรกิจในการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศหลากหลายรูปแบบ ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาจากการดำเนินการธุรกิจให้ถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

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

2. การซื้อธุรกิจ

กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อธุรกิจในกลุ่มพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกันซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง 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	
			(ปรับปรุงใหม่)									
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
สินทรัพย์หมุนเวียน												
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
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	966,033	11.39	3,240,699	46.76	399,495	15.49	1,746,017	56.41	831,971	38.43	554,437	32.68
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน												
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	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ภายในเงินได้รอการตัดบัญชี	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
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,512,568	88.61	3,689,680	53.24	2,179,043	84.51	1,349,203	43.59	1,332,696	61.57	1,142,091	67.32
รวมสินทรัพย์	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 โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : ล้านบาท

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	%
หนี้สินหมุนเวียน												
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
ตัวแลกเงิน	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
หนี้สินไม่หมุนเวียน												
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
ค่าเผื่อหนี้สินจากการะค้ำประกัน	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
ส่วนของผู้ถือหุ้น												
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 โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ปี 2560		ปี 2559		ปี 2558		ปี 2560		ปี 2559		ปี 2558	
	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												
<i>รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง</i>												
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยเงินต่างประเทศ	60,178.84	8.47	32,532.63	5.20	(13,299.12)	(2.14)	-	-	-	-	-	-
<i>รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง</i>												
<i>ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย</i>												
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)												
กำไรสุทธิต่อหุ้นที่เป็นของบริษัทใหญ่	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
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	256,140,269.50	152,311,893.61	64,661,045.27	148,199,572.04
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็น				
เงินสตรีบ(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)
ค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยเสื่อมสภาพ (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
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
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	ปี 2560	ปี 2559
		(ปรับปรุงใหม่)		(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)	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย	-	-	(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	ปี 2560	ปี 2559
	(ปรับปรุงใหม่)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	154,465,893.49	23,578,267.91	202,895,176.33	(27,089,599.71)
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-
เงินสตรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด	1,080,000,000.00	990,000,000.00	1,080,000,000.00	990,000,000.00
เงินสตรับจากการออกหุ้นกู้	815,400,000.00	2,418,700,000.00	815,400,000.00	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,022,287,900.00	655,039,920.00	15,000,000.00	-
เงินสตรับจากการออกหุ้นกู้	815,400,000.00	2,418,700,000.00	815,400,000.00	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,022,287,900.00	655,039,920.00	15,000,000.00	-
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
ส่วนเกินทุนจากส่วนล้ามูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย	-	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)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	841,082,018.66	3,947,776,440.54	818,107,850.34	318,373,977.01
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	60,178,844.52	32,532,630.90	-	-
เงินสดรับจากการลงทุนในบริษัทย่อย	151,245.50	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(280,401,528.80)	400,527,278.05	(2,740,435.74)	2,416,530.16
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	439,461,620.55	38,934,342.50	9,299,972.65	6,883,442.49
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2558
อัตราส่วนสภาพคล่อง						
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
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	119	72	72	26	24	24
วงจรเงินสด (วัน)	97	100	100	279	154	157
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร						
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
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน						
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
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.12	0.19	0.18	0.19	0.31	0.41
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน						
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

สรุปผลการดำเนินงาน

● ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ตั้งแต่อดีตจนถึง ปี 2554 บริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการครบวงจร ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทมีผลการดำเนินงานที่ดีและมีวงเงินสดคงเหลืออยู่ในมือเป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อให้เกิดการบริหารเงินสดที่เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทจึงจำเป็นต้องแสวงหาช่องทางในการลงทุนเพื่อสร้างผลประโยชน์ให้เพิ่มขึ้นจากกระแสเงินสดที่มีอยู่ ที่ผ่านมาบริษัทใช้วิธีการลงทุนในกองทุนเปิดและกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ในรูปแบบเงินลงทุนชั่วคราว รวมถึงการพิจารณาแนวทางการลงทุนในธุรกิจอื่น ๆ ที่มีความเกี่ยวข้องหรือเอื้อประโยชน์ให้แก่ธุรกิจหลักของบริษัท แต่ในปลายปี 2554 บริษัทได้รับการนำเสนอเพื่อการเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งขณะนั้นบริษัทมีความสนใจและดำเนินการศึกษาข้อมูลอย่างจริงจังเกี่ยวกับความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) จึงได้ตัดสินใจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยได้ลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังนี้

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 โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิชิคุซุกุ จังหวัดมียากิ ประเทศญี่ปุ่น โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า ที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง 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 และได้

ดำเนินการซื้อที่ดินเพิ่มเติม เพื่อรองรับแบบการก่อสร้างให้ครบตามกำลังการผลิตติดตั้งเรียบร้อยแล้ว ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2562

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 พีทีที จำกัด (“PPTC”) และในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของบริษัท เอสเอสยูที 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 ทั้งนี้งบการเงินเฉพาะกิจการ ในปี 2560 มีกำไรสุทธิเท่ากับ 51.59 ล้านบาท ลดลงจากปี 2559 จำนวน 80.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 60.85 เนื่องจากในปี 2560 บริษัทย่อยไม่ประกาศจ่ายเงินปันผล (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 แต่อย่างไรก็ตามจากประสบการณ์ด้านสิ่งพิมพ์ของบริษัทคาดว่าจะสามารถรักษาสถานะลูกค้าเดิมไว้ได้ 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
อัตราต้นทุนต่อยอดขาย	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 ขนาด กำลังการผลิตรวม 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 เนื่องจากต้นทุนที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าปราจินบุรีที่ 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 เกิดจากค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 12.96 ล้านบาท โดยมาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้จำนวน 3.89 ล้านบาท , จากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 2.52 ล้านบาท (ปี 2559 โอนกลับหนี้สงสัยจะสูญ 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 และ ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี 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 และจากการออกหุ้นกู้จำนวน 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 และกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา กำลังการผลิตรวม 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 ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปีของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน 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 ที่ดินอาคารอุปกรณ์-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 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 381.70 ล้านบาท เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 507.39 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 994.36 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 8.06 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 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 ลูกหนี้

การค้าและลูกหนี้การค้าหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 109.98 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น จำนวน 75.78 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 28.01 ล้านบาท งานระหว่างก่อสร้าง – สัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 101.04 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 351.75 ล้านบาท เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น จำนวน 128.68 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการ ที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 2,849.45 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 617.78 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 137.02 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 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 ของสินทรัพย์ รวมตามลำดับ ทั้งนี้ในส่วนเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มขึ้นหรือลดลง เนื่องจากใช้เป็นเงินทุน หมุนเวียนเพื่อการดำเนินงานของบริษัท

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 เพื่อนำเงินไปลงทุนหรือ สร้างผลตอบแทนที่ดีกว่า

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีลูกหนี้ การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น – สุทธิ 228.15 ล้านบาท 366.60 ล้านบาท และ 476.58 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อย ละ 8.85 ร้อยละ 5.28 และร้อยละ 5.62 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 แยกตามอายุหนี้ที่คงค้างนับจากวันที่ ถึงกำหนดชำระมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : พันบาท)	ณ วันที่		
	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
รวม	257,879.93	263,182.69	254,856.61

(หน่วย : พันบาท)	ณ วันที่		
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
หัก : ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(23,875.40)	(21,355.94)	(31,141.08)
รวมลูกหนี้การค้า – สุทธิ	234,004.54	241,826.75	223,715.53

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 จะพิจารณาในการตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ ตามอายุยอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ และในกรณีที่คาดว่าจะไม่ได้รับชำระหนี้ดังกล่าว และในปี 2560 บริษัทฯ มีการบันทึกค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ รวมทั้งสิ้น จำนวน 2.52 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.98 ของลูกหนี้การค้ารวม

ในการตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญมีลูกหนี้การค้ารายหนึ่งได้ถูกศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มี คำพิพากษาให้ลูกหนี้เป็นบุคคลล้มละลายตั้งแต่ปี 2553 และจนถึงปัจจุบันยังอยู่ในกระบวนการของคดีล้มละลาย โดยบริษัทฯ ได้ตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญไว้แล้ว ตามตามจำนวนหนี้ คือ 12.46 ล้านบาท และมีลูกหนี้การค้า 2 ราย ที่ค้างชำระเกิน 1 ปี ซึ่งได้ตั้งค่าเผ่อนไว้แล้วตามจำนวนหนี้ คือ 5.82 ล้านบาท โดย 1 รายเป็นยอดหนี้ตั้งแต่ปี 2552 ค่าเผ่อนจำนวน 0.68 ล้านบาท ปัจจุบันผ่อนชำระหนี้สม่ำเสมอ และอีก 1 รายเป็นยอดหนี้ตั้งแต่ปี 2558 ค่าเผ่อนจำนวน 5.14 ล้านบาท ปัจจุบันไม่ได้รับพิมพ์งาน และได้ดำเนินคดีกับลูกค้า โดยศาลมีคำพิพากษาให้ชำระหนี้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการติดตามและสืบทรัพย์ ส่วนที่เหลือเป็นลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป และบริษัทฯ ได้มีการประมาณค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญไว้ จำนวน 5.6 ล้านบาท ซึ่งได้บันทึกตั้งค่าเผ่อนเพิ่มขึ้นในปี 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 มีที่ดิน 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, จากการปรับปรุง โรงไฟฟ้าบ่อพลอยเพิ่ม เพื่อให้สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้มากขึ้น , จากโครงการ SOLAR ROOF ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ทำให้มีสินทรัพย์เพิ่มขึ้น จำนวน 48.92 ล้านบาท และจากที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้า ญี่ปุ่น 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 โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10 เมกะวัตต์ จำนวน 176.05 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 9.11 ล้านบาท

และในปี 2559 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจำนวน 477.52 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 8.06 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 9.99 MW เพิ่มขึ้น 17.17 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 9.11 ล้านบาท

และในปี 2560 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจำนวน 614.54 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 137.20 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น 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 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

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 ตัวแลกเงิน 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 เจ้าหนี้ทรัสต์ต่างประเทศ 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

ตัวแลกเงิน

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

ในปี 2560 บริษัทฯได้ออกตัวแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตัว จำนวน 380 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ครบกำหนดชำระในเดือนกุมภาพันธ์ 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 ครบกำหนดไถ่ถอนปี 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 สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 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 โดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม 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 อีกทั้งโรงไฟฟ้าปราจีนบุรีและโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้กู้เงินจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

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

ในปี 2558 บริษัทฯมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Roof) ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ดังนั้นบริษัทฯจึงมีเงินสดเพื่อใช้ในการผ่อนชำระหนี้สถาบันการเงินและมีเงินสดจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น

ในปี 2559 เนื่องจากบริษัทมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในและต่างประเทศ จึงทำให้ต้องหาเงินลงทุนจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น ส่งผลให้จำนวนหนี้สินเพิ่มขึ้นจากปี 2558 เป็นจำนวนมาก ในขณะเดียวกัน สินทรัพย์ของบริษัท ก็มีจำนวนสูงขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทในปีนี้สูงขึ้นตามไปด้วย

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

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาจะเห็นได้ว่าบริษัทฯ มีผลการประกอบการและความสามารถในการทำกำไรที่อยู่ในเกณฑ์ดี 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 บริษัทฯยังเริ่มมีกำไรจากการผลิตไฟฟ้าโรงงานบ่อพลอย ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 และโรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 และมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิต 1.5 เมกะวัตต์ ในปี 2559 -2560 มีรายได้จากโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ที่เริ่ม COD เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 และจากโรงไฟฟ้า Kyotemba ในประเทศญี่ปุ่นที่ COD เมื่อปลายปี 2559 โดยในปี 2558 2559 และ 2560 มีกำไรจำนวน 247.32 ล้านบาท 135.74 ล้านบาท และ 233.39 ล้านบาท ตามลำดับ

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

จากผลประกอบการในช่วงที่ผ่านมาเนื่องจากบริษัทฯ มีการลงทุนเพิ่มในส่วนของการธุรกิจโรงไฟฟ้า ในส่วนของสินทรัพย์ถาวรที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ได้แก่ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร และอัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์ลดลง 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 และอัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์เท่ากับ 0.34 เท่า 0.19 เท่า และ 0.12 เท่าตามลำดับ ทั้งนี้เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ถาวรในส่วนของการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และผลการดำเนินงานของส่วนธุรกิจโรงไฟฟ้า

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

ธุรกิจสิ่งพิมพ์ของบริษัทฯ สามารถสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในแต่ละปี ที่ผ่านมายังใช้แหล่งที่มาของเงินทุนจากกำไรจากการดำเนินงานไม่ได้ใช้แหล่งเงินทุนจากภายนอก 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 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯได้มีการวางแผนในการบริหารหนี้สินซึ่งจะไม่ส่งผลกระทบต่อนโยบายทางการเงินของบริษัทฯ

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

และในปี 2560 บริษัทฯยังคงมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 815.40 ล้านบาท รวมถึงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นด้วย

ภาระผูกพันด้านหนี้สินและการบริหารจัดการภาระนอกสมดุล

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 มีภาระผูกพันต้องจ่ายตามสัญญาซื้อเครื่องจักรในประเทศ จำนวนเงิน 0.04 ล้านบาท และนำเข้าเครื่องจักรต่างประเทศ จำนวนเงิน 1,522.50 ดอลลาร์สหรัฐ

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

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

5. บริษัทฯย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ได้ทำสัญญาว่าจ้างงานการบริหารจัดการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 12,009.8 กิโลวัตต์ สัญญากำหนดให้บริษัทฯย่อยทางอ้อมจะต้องจ่ายชำระค่าตอบแทนปีละ 10 ล้านเยน เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จ่ายไฟฟ้ากับการ

ไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว 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 มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นตามหนังสือค้ำประกันของธนาคารหลายแห่ง จำนวนเงิน 169.17 ล้านบาท และ 198.81 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินรวม และจำนวนเงิน 81.42 ล้านบาท และ 63.38 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

8. บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกันดังต่อไปนี้.-

	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 ตกเป็นจำเลยร่วมที่ 1 ในฐานความผิดละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหายรวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 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 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 ทั้งนี้โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน จึงได้มีการตกลงทำสัญญาพัฒนาโครงการ PV Solar ระหว่าง บริษัทย่อยของโจทก์ 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 บริษัทย่อยได้รับชำระเป็นจำนวนเงินรวม 200.74 ล้านเยน 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 หากไม่สามารถดำเนินการได้ต้องจ่ายค่าความเสียหายให้แก่โจทก์ เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท เมื่อครบกำหนดเวลา GE ไม่สามารถดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ จึงต้องจ่ายค่าความเสียหายให้โจทก์ อย่างไรก็ตาม 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 จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

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

ในระหว่างปี 2560 GK1 และ GK2 ได้ลงนามในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยมีมูลค่าตามสัญญา 5,600 ล้านเยน และ 1,168.02 ล้านเยน ตามลำดับ ปัจจุบัน GK1 และ GK2 ได้จ่ายชำระค่าก่อสร้างแล้ว รวมทั้งสิ้น 973.68 ล้านเยน (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) และเป็นผู้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินดังกล่าว 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 จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

โครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว 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 และสรุปว่าสัญญาดังกล่าวไม่มีผลบังคับใช้

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 ล้านบาท (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านบาท ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านบาท และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่ จำนวน 931 ล้านบาท 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 ปัจจุบันยังไม่มีการลงนามในสัญญาร่วมลงทุน (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 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 ทศน์ศิริ 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 และไอน้ำ 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 เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด จำนวน 20,602,400 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี่ 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 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 จึงตีความว่า TSR มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของ EP ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2559 ในกรณี EP เข้าซื้อหุ้นของ TSR ซึ่งเป็นบริษัทที่ตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (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 แต่การชำระ

เงินเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560 กรรมการ TSR ซึ่งเป็นตัวแทนของ EP ยังไม่มีอำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่เกี่ยวข้องที่สำคัญทั้งหมดของ TSR ในวันดังกล่าว อีกทั้ง TSR เป็นบริษัทที่ตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) ไม่มีการทำธุรกิจอื่นใด โดยมีสินทรัพย์หลักคือเงินลงทุนในบริษัทร่วม (SSUT) ตามรายละเอียดข้างต้น และไม่มีอำนาจควบคุมปัจจัยนำเข้า กระบวนการ และผลผลิตของธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทร่วม จึงสรุปได้ว่าเงินลงทุนใน TSR ณ วันที่ 15 ธันวาคม 2559 เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันไม่ใช่บริษัทย่อย และการลงทุนในการซื้อ TSR เป็นการซื้อสินทรัพย์ ซึ่งไม่ก่อให้เกิดธุรกิจ มิใช่การซื้อธุรกิจตามคำนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558) ซึ่งไม่ก่อให้เกิดค่าความนิยม ดังนั้นบริษัทฯ ได้มีการแก้ไขและจัดให้มีการออกงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ขึ้นใหม่เพื่อแทนงบการเงินรวมฉบับเดิมที่ออกไปแล้ว ซึ่งได้รับการตรวจสอบและออกเผยแพร่เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 การปรับปรุงมีผลกระทบต่องบการเงินรวม ดังนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	ตามที่แสดงใหม่	แก้ไขข้อผิดพลาด เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคย รายงานไว้
งบแสดงฐานะการเงิน			
<u>สินทรัพย์</u>			
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
<u>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</u>			
<u>หนี้สิน</u>			
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
<u>ส่วนของผู้ถือหุ้น</u>			
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	295,035,705.33	(245,497,680.81)	540,533,386.14
<u>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</u>			
ดอกเบี้ยรับ	1,233,841.97	17,802.84	1,251,644.81
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	137,345,465.94	(13,789.89)	137,359,255.83
กำไรก่อนส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัท	264,740,294.48		264,744,307.43
รวม		4,012.95	
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 ของทุนจดทะเบียน ภายหลังการเพิ่มทุน
2. ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติสัดส่วนจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ บริษัท 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

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัทฯ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยใช้นโยบายการบัญชีที่มีความเหมาะสม ตามหลักความระมัดระวัง และถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ มีความถูกต้องและมีการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินอย่างเพียงพอ

เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และน่าเชื่อถือ คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริหารเป็นผู้รับผิดชอบสอบทานรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายใน เพื่อให้ความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่า การบันทึกข้อมูลทางบัญชีมีความถูกต้องครบถ้วนและเพียงพอที่จะดำรงและรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมทั้งป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติดังกล่าวอย่างมีสาระสำคัญ โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้แสดงความเห็นดังกล่าวไว้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีแล้ว

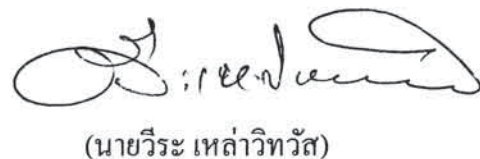
ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัทได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่างบการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงาน และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน มีความถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED



(นายบุทร ชินสุภัคกุล)

ประธานกรรมการ



(นายวีระ เหล่าวิทวัส)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

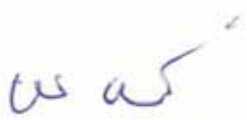
รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่เป็นอิสระจากการบริหารงานรวมสามท่านคือ นายชัยวัฒน์ อัครวิทรางกูร เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นายชาติ ดิษฐลักขณ และนายชีว ไส เขียน เสสเตอร์ อาร์เธอร์ เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ คือ การสอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ ดูแลให้บริษัทปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทน

ในรอบปี 2560 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 6 ครั้ง โดยมีประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ คือ

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี รวมทั้งงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผลจากการสอบทานงบการเงินประกอบกับคำชี้แจงของผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่างบการเงินดังกล่าวได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีโดย มีความถูกต้อง และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ
2. สอบทานการเปิดเผยข้อมูลของบริษัท โดยเฉพาะรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการอื่นที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
3. สอบทานการปฏิบัติตามระเบียบข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนติดตามผลการปฏิบัติงานตามระบบงานที่ได้มีการปรับปรุงและพัฒนาแล้ว
4. ประเมินความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน สอบทานแบบประเมินตนเอง และประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน และการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี ได้ประชุมหารือกับผู้สอบบัญชี เพื่อพิจารณาประเด็นข้อเสนอแนะที่สำคัญเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและการควบคุมภายในให้แก่ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการบริษัทคณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสมและเพียงพอ
5. คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงาน รวมทั้งข้อเสนอแนะให้แก่คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้งที่มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท

สำหรับรอบปีบัญชี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ว่าเห็นสมควรเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้แต่งตั้ง นางสาวชนา วิวัฒน์พนชาติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4712 หรือนางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7750 หรือ นางสาวพรทิพย์ อมรชัยเลิศพัฒนา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9589 ของสำนักงานปิติเสวี เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท



(นายชัยวัฒน์ อัครวิทรางกูร)

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

Audit Committee's Report

To. The Shareholders

The Company's Audit Committee comprises three independent non-executives directors, namely Mr. Chaiwat Atsawintarangkn as Chairman, Mr. Chalie Dithaluksana and Mr. Chew hai chiene Hester arthur committee members. Their main duties and responsibilities, as assigned by the Board of Directors are to review the accuracy and sufficiency of the Company's financial reports, to ensure adequacy and effectiveness of the Company's internal audit and internal control system to ensure the Company's compliance with related laws and regulations, to ensure sufficient transparency of the Company's disclosure, and to select and recommend the appointment of the Company's external auditors and their fees.

During the year 2017, the Audit Committee held 6 meetings. The following major issues were discussed:

1. Review of the quarterly financial statements as well as the annual financial statements and consolidated financial statements of the Company and its subsidiaries, prior to submission to the Board of Directors, the Securities Exchange Commission and the Stock Exchange of Thailand. After due consideration and discussions with the external auditors and management, it is the opinion of the Committee that the above-mentioned financial statements are presented fairly in accordance with generally accepted accounting principles and sufficiently disclosed.
2. Review of the disclosure of the transactions with related parties or other transactions which may involve conflict of interest.
3. Review of the compliance of relevant rules, regulations and laws; and follow up the compliance of the internal process and systems which have also been modified and improved.
4. Evaluation of the sufficiency and adequacy of the Company's internal control system and the audit of the external auditors. Discussions with the external auditors on findings and recommendations that would help enhance the internal control system and the efficiency of the Company's operations. The committee believes that the Company's internal control system is adequate and appropriate.
5. Review of the appropriation of the organization, scope of duties and responsibilities as well as the charter of the internal audit office and the internal auditor's audit plan.
6. Conclusion on the Audit Committee reports and recommended to be presented to the Board of Directors at every meeting of the Board.

For the year 2018, the Audit Committee has recommended to the Board of Directors to nominate Mrs. Chaovana Viwatpanachati certified public accountant registration No. 4712 or Mrs. Wunphen Ounruen certified public accountant registration No. 7750 or Mrs. Porntip Amornchailertpattana certified public accountant registration No. 9589 of PITISEVI & COMPANY to be reappointed by the shareholders as the Company's auditors.



Mr. Chaiwat Atsawintarangkun
Chairman of the Audit Committee
On behalf of the Audit Committee

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้น บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วยการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมถึงวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วยได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -2-

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (ต่อ)

ข้าพเจ้าได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมทั้งวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องดังต่อไปนี้

การรับรู้รายการจากธุรกิจไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจในโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศหลากหลายรูปแบบ ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างกันตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาจากการดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

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

การซื้อขายธุรกิจ

กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อธุรกิจในกลุ่มพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกันซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า โดยมีข้อมูลจากรายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งแสดงความเหมาะสมของมูลค่าหุ้น
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -3-

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เห็น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 ว่า ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น ได้ถูกฟ้องร้องในคดีทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศ และมีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีประนีประนอมยอมความกับโจทก์ผู้ฟ้องโดยสามารถเจรจาตกลงกันได้และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาล ทั้งนี้โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน โดยบริษัทฯ ตกลงที่จะว่าจ้างบริษัทย่อยของโจทก์ในประเทศญี่ปุ่นในการจัดทำสัญญาพัฒนาโครงการเป็นจำนวนเงิน 270 ล้านเยน ซึ่งได้มีการบันทึกบัญชีและเปิดเผยข้อมูลไว้ในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ของบริษัทฯ แล้ว ในการตรวจสอบงบการเงินประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ของบริษัทฯ ข้าพเจ้าได้รับทราบข้อมูลที่สำคัญซึ่งไม่เคยเปิดเผยมาก่อนเพิ่มเติมจากประธานกรรมการของบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษรเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 ว่านอกจากข้อตกลงเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท ในระหว่างการเจรจาประนีประนอมยอมความ บริษัทฯ ได้เจรจากับผู้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นให้จัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้แก่โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ โดยผู้ขายยินยอมที่จะจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้กับโจทก์ตามที่โจทก์เสนอ และยินยอมที่จะรับผิดชอบในความเสียหายทั้งปวงที่อาจมีขึ้น ประธานกรรมการยังชี้แจงอีกว่า เนื่องจากบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวไม่ได้เกิดภาระใดๆ เพิ่มขึ้นแก่บริษัทฯ บริษัทฯ เป็นเสมือนหนึ่งคนกลางในการดำเนินการตามข้อตกลงดังกล่าว ประกอบกับในข้อสัญญามีบทกำหนดเกี่ยวกับการห้ามเปิดเผยข้อมูล บริษัทฯ จึงไม่ได้ทำการเปิดเผยรายการดังกล่าวในงบการเงินงวดที่ทำการตกลงประนีประนอมยอมความ ทั้งนี้ ข้าพเจ้าได้แจ้งการไม่เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวแก่คณะกรรมการตรวจสอบแล้วในการประชุมร่วมกับคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2561

จากการตรวจสอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 พบว่า บริษัทฯ ได้มีการจ่ายค่าเสียหายแก่โจทก์เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 เนื่องจากเมื่อครบกำหนดเวลาตามข้อตกลง บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้มีการจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาขายให้กับโจทก์ และบริษัทฯ ได้มีการเรียกค่าเสียหายจำนวน 690 ล้านเยนต่อจากบริษัทผู้ขายโครงการ และได้ทยอยรับเงินจากบริษัทผู้ขายดังกล่าวในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2561 ครบแล้วทั้งจำนวน

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43 ว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงใหม่) ที่ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นในสำนักงานเดียวกัน ซึ่งนำมาแสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ ได้มีการแก้ไขและออกใหม่ตามรายงานของผู้สอบบัญชี ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 (ยกเว้นเหตุการณ์ที่กล่าวไว้ในวรรคข้อมูลและเหตุการณ์ที่เห็น ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560)

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -4-

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต้องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าว ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริงที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -5-

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่า การปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะส่งผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้ และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -6-

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มบริษัทหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นตามงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขต และช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ไดวางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลแล้วข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง que สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่า ไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้า เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

ผู้สอบบัญชีที่รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้ คือ นางสาวชวนา วิวัฒน์พนชาติ



(นางสาวชวนา วิวัฒน์พนชาติ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 4712

บริษัท สำนักงานปิติเสวี จำกัด
8/4 ชั้น 1, 3 ซอยวิภาวดีรังสิต 44
เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2561

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

		หน่วย : บาท				
		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่				
	ณ วันที่	31 ธันวาคม 2559	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2560	(ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	159,060,091.75	439,461,620.55	38,934,342.50	6,559,536.91	9,299,972.65
เงินลงทุนชั่วคราว	7	27,010,297.81	1,984,913,979.84	60,924,047.09	-	584,785,800.57
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	5.2 และ 8	476,579,482.49	366,597,586.49	228,145,886.00	378,532,493.01	175,191,802.34
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย	5.2	-	-	-	1,270,077,591.40	-
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี						
เงินให้กู้ยืมระยะยาวกับบริษัทร่วมทางอ้อม	5.2	75,776,000.00	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	9	2,180,754.03	2,317,449.28	2,140,621.71	2,168,405.39	2,300,063.72
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	10	88,517,269.73	60,505,528.38	64,145,018.87	88,517,269.73	59,898,314.40
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน	11	101,040,489.05	-	-	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาบริการติดตั้ง		712,320.00	-	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		35,156,265.38	386,903,020.31	5,205,033.94	161,478.66	494,558.36
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		966,032,970.24	3,240,699,184.85	399,494,950.11	1,746,016,775.10	831,970,512.04
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	12	128,679,670.66	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว		421,850.00	371,600.00	326,520.00	421,850.00	371,600.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	-	1,049,960,920.00	1,049,960,920.00
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14	3,356,843,772.73	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	-	507,391,683.23	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ	9	1,915,274.65	2,636,266.67	2,582,395.58	1,915,274.65	2,636,266.67
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	16	3,282,614,057.16	2,668,833,193.81	1,674,475,463.52	279,836,776.82	263,768,675.95
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	17	614,542,503.72	477,522,760.69	469,464,264.80	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	18.1	6,199,212.60	4,837,027.14	7,916,372.02	5,697,266.62	4,607,303.69
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	19	121,351,771.50	28,087,128.69	24,277,900.36	11,371,110.05	11,351,154.21
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		7,512,568,113.02	3,689,679,660.23	2,179,042,916.28	1,349,203,198.14	1,332,695,920.52
รวมสินทรัพย์		8,478,601,083.26	6,930,378,845.08	2,578,537,866.39	3,095,219,973.24	2,164,666,432.56

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	20	291,000,877.90	119,496,017.43	82,130,089.99	273,908,486.38	54,501,293.43
ตั๋วแลกเงินขายลด	21	380,000,000.00	490,000,000.00	-	380,000,000.00	490,000,000.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	5.2 และ 22	187,890,657.43	148,496,847.01	39,915,535.28	23,473,828.83	23,927,547.38
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	23	128,896,286.53	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น	5.2	30,000,000.00	-	-	30,000,000.00	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24	226,159,174.80	836,705,646.78	174,737,855.58	8,250,000.00	34,200,000.00
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน		-	33,424.92	401,100.00	-	-
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	26	196,507.00	177,348.00	-	82,049.00	177,348.00
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		10,219,985.80	91,544.00	-	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย		962,402.06	2,219,772.22	1,990,503.40	951,747.82	2,170,866.92
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		26,001,833.21	19,191,486.23	11,341,859.77	12,202,395.26	9,922,752.95
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,281,327,724.73	1,616,412,086.59	310,516,944.02	728,868,507.29	614,899,808.68
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	24	1,412,611,479.18	632,495,893.22	814,161,620.00	3,000,000.00	2,250,000.00
หุ้นกู้	25	3,234,100,000.00	2,418,700,000.00	-	815,400,000.00	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ		-	-	33,424.92	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ	26	29,166,107.00	25,302,683.00	26,631,245.18	26,469,669.00	23,242,134.00
ค่าเผื่อหนี้สินจากการค้าประกัน	27	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		1,235,000.00	-	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,723,326,125.90	3,122,712,115.94	887,039,829.82	891,083,208.72	71,705,673.72
รวมหนี้สิน		6,004,653,850.63	4,739,124,202.53	1,197,556,773.84	1,619,951,716.01	686,605,482.40
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น	28					
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 937,716,283 หุ้น ในปี 2560 และ						
861,283,589 หุ้น ในปี 2559 มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		937,716,283.00	861,283,589.00	736,140,807.00	937,716,283.00	861,283,589.00
หุ้นที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว						
หุ้นสามัญ 836,030,770 หุ้น ในปี 2560 และ						
765,585,412 หุ้น ในปี 2559 มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		836,030,770.00	765,585,412.00	736,140,807.00	836,030,770.00	765,585,412.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29	371,118,936.72	370,999,870.41	370,999,870.41	371,118,936.72	370,999,870.41
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
สำรองตามกฎหมาย	30	83,603,077.00	76,558,541.00	73,614,080.00	83,603,077.00	76,558,541.00
ที่ยังไม่ได้จัดสรร		317,588,294.51	242,817,783.83	243,926,043.79	184,515,473.51	264,917,126.75
องค์กรประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		500,436,174.50	440,257,329.98	(42,275,300.92)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		2,108,777,252.73	1,896,218,937.22	1,382,405,500.28	1,475,268,257.23	1,478,060,950.16
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		365,169,979.90	295,035,705.33	(1,424,407.73)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		2,473,947,232.63	2,191,254,642.55	1,380,981,092.55	1,475,268,257.23	1,478,060,950.16
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		8,478,601,083.26	6,930,378,845.08	2,578,537,866.39	3,095,219,973.24	2,164,666,432.56

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

		หน่วย : บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2559			
หมายเหตุ		ปี 2560	(ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
รายได้					
รายได้จากการขายและบริการ	5.1	710,288,039.64	626,175,307.64	444,926,538.57	512,172,607.91
รายได้อื่น					
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล		220,588,936.00	229,035,048.00	-	-
ดอกเบี้ยรับ	5.1	7,212,632.29	1,233,841.97	39,138,562.22	2,294,307.41
รายได้เงินปันผล	5.1	-	-	9,000.00	62,999,997.20
อื่นๆ	5.1	24,541,681.06	24,691,963.06	14,306,036.36	16,005,785.13
รวมรายได้		962,631,288.99	881,136,160.67	498,380,137.15	593,472,697.65
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนขายและบริการ	5.1	510,136,554.48	468,807,547.63	332,066,499.71	384,768,608.62
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		12,260,254.85	10,242,852.62	12,260,254.85	10,212,702.62
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		171,578,693.31	137,345,465.94	42,738,339.46	31,829,509.18
ต้นทุนทางการเงิน		208,749,616.83	110,397,084.10	46,653,997.86	18,462,305.19
รวมค่าใช้จ่าย		902,725,119.47	726,792,950.29	433,719,091.88	445,273,125.61
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	14	196,234,099.98	-	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	-	(2,031,316.77)	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		256,140,269.50	152,311,893.61	64,661,045.27	148,199,572.04
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	18.3.1	(22,749,090.44)	(16,577,199.26)	(13,073,707.57)	(16,418,790.23)
กำไรสุทธิสำหรับปี		233,391,179.06	135,734,694.35	51,587,337.70	131,780,781.81
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ		60,178,844.52	32,532,630.90	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน					
ที่กำหนดไว้ - สุทธิจากภาษีเงินได้	18.3.2	-	3,232,023.35	-	3,267,897.73
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		60,178,844.52	35,764,654.25	-	3,267,897.73
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		293,570,023.58	171,499,348.60	51,587,337.70	135,048,679.54
การแบ่งกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		207,185,477.65	118,742,274.93		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		26,205,701.41	16,992,419.42		
กำไรสุทธิสำหรับปี		233,391,179.06	135,734,694.35		
การแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		267,364,322.17	154,506,929.18		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		26,205,701.41	16,992,419.42		
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		293,570,023.58	171,499,348.60		
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน					
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	34	0.26	0.16	0.07	0.17

บริษัท โรจิมพิทซ์นอก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท																								
งบการเงินรวม																								
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่																								
หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	กำไรสะสม		ส่วนที่ประกอบเป็นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
													จัดสรรแล้ว	การแปลงค่า		ส่วนเกิน(ขาดทุน)								
																	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น				
																					ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นอื่น
	736,140,807.00	364,982,731.51	6,017,138.90	243,926,043.79	(15,263,729.40)	(27,011,571.52)	-	(42,275,300.92)	1,382,405,500.28	(1,424,407.73)	1,380,981,092.55													
	-	-	-	-	-	-	-	-	450,000,000.00	300,500,010.00	750,500,010.00													
28 และ 31	29,444,605.00	-	-	(120,138,097.24)	-	-	-	-	(90,693,492.24)	-	(90,693,492.24)													
	29,444,605.00	-	-	(120,138,097.24)	-	-	-	-	359,306,507.76	300,500,010.00	659,806,517.76													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21,032,316.36)	(21,032,316.36)												
	29,444,605.00	-	-	(120,138,097.24)	-	-	-	-	359,306,507.76	279,467,693.64	638,774,201.40													
	-	-	-	118,742,274.93	-	-	-	-	118,742,274.93	16,992,419.42	135,734,694.35													
	-	-	-	3,232,023.35	32,532,630.90	-	-	-	35,764,654.25	-	35,764,654.25													
	-	-	-	121,974,298.28	32,532,630.90	-	-	-	154,506,929.18	16,992,419.42	171,499,348.60													
	-	-	-	(2,944,461.00)	-	-	-	-	-	-	-													
	765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	242,817,783.83	17,288,901.50	(27,011,571.52)	450,000,000.00	440,257,329.98	1,896,218,937.22	295,035,705.33	2,191,254,642.55													
28 และ 31	15,776.00	119,066.31	-	-	-	-	-	-	134,842.31	-	134,842.31													
28 และ 31	70,429,582.00	-	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,514,872.94)	-	(54,514,872.94)													
	70,445,358.00	119,066.31	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,380,030.63)	-	(54,380,030.63)													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	(425,976.03)	-	-	-	-	(425,976.03)	-	(425,976.03)													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
	-																							

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :
เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี
กำไร
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น
รวมกำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :
จำหน่ายหุ้นจากการใช้ไปสำคัญแสดงสิทธิ
เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท									
หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกิน		ส่วนเกิน		กำไรสะสม			รวม
		มูลค่า หุ้นสามัญ	มูลค่า หุ้นซื้อคืน	มูลค่า หุ้นซื้อคืน	สำรอง ตามกฎหมาย	ยังไม่จัดสรร	ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
	736,140,807.00	364,982,731.51	6,017,138.90	6,017,138.90	73,614,080.00	252,951,005.45		1,433,705,762.86	
28 และ 31	29,444,605.00	-	-	-	-	(120,138,097.24)		(90,693,492.24)	
	-	-	-	-	-	131,780,781.81		131,780,781.81	
	-	-	-	-	-	3,267,897.73		3,267,897.73	
	-	-	-	-	-	135,048,679.54		135,048,679.54	
	-	-	-	-	2,944,461.00	(2,944,461.00)		-	
	765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	6,017,138.90	76,558,541.00	264,917,126.75		1,478,060,950.16	
28 และ 31	15,776.00	119,066.31	-	-	-	-		134,842.31	
28 และ 31	70,429,582.00	-	-	-	-	(124,944,454.94)		(54,514,872.94)	
	70,445,358.00	119,066.31	-	-	-	(124,944,454.94)		(54,380,030.63)	
	-	-	-	-	-	51,587,337.70		51,587,337.70	
	-	-	-	-	7,044,536.00	(7,044,536.00)		-	
	836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	6,017,138.90	83,603,077.00	184,515,473.51		1,475,288,257.23	

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	256,140,269.50	152,311,893.61	64,661,045.27	148,199,572.04
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็น				
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	16	145,850,055.28	94,741,834.31	24,753,509.42
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	17	19,132,464.34	10,180,424.11	-
หนี้สงสัยจะสูญ	8	2,519,457.05	(9,785,141.51)	(9,785,141.51)
ค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยเสื่อมสภาพ (โอนกลับ)	10	(102,019.43)	-	(102,019.43)
ค่าเผื่อการตัดจ่ายของอาคารและอุปกรณ์ (โอนกลับ)	16	(656,529.12)	(2,668,112.14)	(2,668,112.14)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย	16	1,492,079.05	607,213.98	-
ขาดทุน (กำไร) จากการขายเงินลงทุนชั่วคราว		(10,168,560.11)	(2,867,736.38)	(3,475,058.20)
ขาดทุน (กำไร) จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวที่ยังไม่เกิดขึ้น		(50,250.00)	(45,080.00)	(50,250.00)
ขาดทุน (กำไร) จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนชั่วคราวที่ยังไม่เกิดขึ้น		39.55	(4,022,424.10)	-
ขาดทุน (กำไร) จากการขายสินทรัพย์ถาวร	16	(3,751,509.99)	(4,539,437.85)	(3,751,509.99)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		476,848.40	(539,196.85)	177,913.04
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย		(1,307,384.10)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	14	(196,234,099.98)	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	-	2,031,316.77	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	26.1	4,180,583.00	3,410,462.17	3,430,236.00
ประมาณการรื้อถอน		1,235,000.00	-	-
กลับรายการเงินปันผลค้างจ่ายเป็นรายได้อื่นๆ		-	-	(1,355,150.40)
รายได้ดอกเบี้ย		(6,284,842.87)	(1,233,841.97)	(39,138,562.22)
รายได้เงินปันผล		-	-	(63,015,997.20)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย		185,906,815.61	110,397,084.10	42,778,686.86
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
 ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		398,378,416.18	347,979,258.25	89,791,768.28
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :-				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		(112,341,365.73)	(122,468,981.22)	(205,841,266.17)
สินค้าคงเหลือ		(27,909,721.92)	3,639,490.49	(28,516,935.90)
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน		(101,040,489.05)	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญารับจ้างติดตั้ง		(712,320.00)	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		51,781,825.17	(81,693,973.42)	333,079.70
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(86,856,523.40)	110,538.60	2,873,738.70
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :-				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		20,671,124.69	95,966,059.52	(2,524,593.75)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		6,808,961.65	8,631,038.69	2,279,642.31
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	26.1	(298,000.00)	(1,329,653.00)	(298,000.00)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		148,481,907.59	250,833,777.91	(141,902,566.83)
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล		(20,316,980.84)	(17,326,077.31)	(17,057,365.04)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		128,164,926.75	233,507,700.60	(158,959,931.87)

		หน่วย : บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2559			
		ปี 2560	(ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
หมายเหตุ					
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน		-	(510,208,425.20)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	-	(180,000,000.00)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		(2,364,205,011.34)	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	5.2	-	-	(1,681,690,872.79)	(291,475,000.00)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	5.2	-	-	411,613,281.39	521,693,391.12
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	9	(2,344,865.82)	(3,204,200.00)	(2,314,865.82)	(3,204,200.00)
รับชำระคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	9	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	16	9,354,022.63	5,379,199.07	7,815,000.00	4,911,909.35
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	16	(749,542,377.62)	(1,073,605,286.62)	(27,686,452.60)	(14,273,141.04)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	(156,152,207.37)	(18,238,920.00)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		17,968,519.66	-	-	-
เงินสดจ่ายมัดจำในการซื้อหุ้น		-	(300,000,000.00)	-	-
เงินจ่ายชำระเจ้าหนี้เข้าซื้อ		(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)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		154,465,893.49	23,578,267.91	202,895,176.33	(27,089,599.71)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด	21	1,080,000,000.00	990,000,000.00	1,080,000,000.00	990,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลด	21	(1,190,000,000.00)	(500,000,000.00)	(1,190,000,000.00)	(500,000,000.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	25	815,400,000.00	2,418,700,000.00	815,400,000.00	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24	1,022,287,900.00	655,039,920.00	15,000,000.00	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24	(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	28	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)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		841,082,018.66	3,947,776,440.54	818,107,850.34	318,373,977.01
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		60,178,844.52	32,532,630.90	-	-
เงินสดรับจากการลงทุนในบริษัทย่อย		151,245.50	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น (ลดลง)		(280,401,528.80)	400,527,278.05	(2,740,435.74)	2,416,530.16
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	6	439,461,620.55	38,934,342.50	9,299,972.65	6,883,442.49
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี	6	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดเพิ่มเติม (หน่วย : ล้านบาท)

1. เงินสดจ่ายในระหว่างปี					
ดอกเบี้ยจ่ายที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์		-	2.88	-	-
2. รายการที่มีใช้เงินสด					
ซื้อสินทรัพย์โดยการก่อหนี้	16	16.53	14.27	16.53	14.27
3. จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้ของวงเงินสินเชื่อที่จะนำมาใช้					
เพื่อกิจกรรมดำเนินงานในอนาคต		1,097.11	181.68	141.74	181.68
4. การออกหุ้นปันผล	28	70.43	29.44	70.43	29.44

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือและนิตยสาร และลงทุนในธุรกิจ ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทย่อย และบริษัทร่วมประกอบธุรกิจหลักตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ จัดทำขึ้นตามกฎหมายเป็นภาษาไทย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษได้จัดทำขึ้นเพื่อความสะดวกของผู้อ่าน งบการเงินที่ไม่คุ้นเคยกับภาษาไทย

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความว่าถึง มาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ นำเสนอตามเกณฑ์ที่กำหนดในมาตรฐานการบัญชีไทย ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง "การนำเสนองบการเงิน" และแสดงรายการตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง "กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2559"

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของ บริษัทฯ และบริษัทย่อย ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และบริษัทร่วมดังต่อไปนี้

	การดำเนินงาน		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2560	ปี 2559
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัท :				
บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	75.00	75.00
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย :				
บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99
บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99
บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99
บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.96
บริษัท เอ็มโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ	ไทย	99.99	-
บริษัท เอ็มโก้ เอ็นจิเนียริง จำกัด	บำรุงรักษา และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	75.00	75.00
บริษัท ทัตสันศิริ จำกัด*	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	99.99	50.00
บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	99.99	-
บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	81.25	-
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และให้บริการรับจ้างติดตั้งและให้เช่าระบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	-
บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	-
บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	-
บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด**	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	48.39	48.39
บริษัท เอ็มโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ	ไทย	-	99.99
Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ	ฮ่องกง	-	100.00
Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ	ญี่ปุ่น	98.00	50.00
Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	98.00	50.00

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และบริษัทร่วมดังต่อไปนี้ (ต่อ)

	การดำเนินงาน		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2560	ปี 2559
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม (ต่อ) :				
AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	98.00	50.00
Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.)**	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	50.00
Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	98.00	-
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม :				
บริษัท พีพีทีซี จำกัด***	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	49.50	-
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม :				
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด****	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	40.00	10.00
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
บริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด*****	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	50.00	-

* ในปี 2559 ถือเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

** บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีส่วนร่วมในอำนาจการควบคุม ดังนั้นจึงถือว่าบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทย่อย ตามนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานบัญชี

*** เป็นบริษัทร่วมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด

**** เป็นบริษัทร่วมของบริษัท ทักษิณี จำกัด และ บริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด

*****บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ไม่มีอำนาจในการควบคุม เนื่องจากการถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี โซลูชั่น จำกัด และมีตัวแทนเป็นกรรมการผู้มีอำนาจเพียง 2 ท่าน จากจำนวน 4 ท่าน (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2.1.2 ถึง 2.2.2.1.4 ประกอบ)

2.2.2 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

ปี 2560

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

2.2.2.1 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติอนุมัติ ดังนี้

2.2.2.1.1 ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท ทักษิณี จำกัด เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยมีมูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560

2.2.2.1.2 ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี จำกัด (STCE) จำนวน 78,447,600 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 1,289.13 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 39.60 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 15.84 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 19.80 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2560

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.2 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.2.1 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 และที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติอนุมัติ ดังนี้ (ต่อ)

2.2.2.1.3 ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด (APEX) จำนวน 20,602,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 338.56 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 10.40 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 4.16 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 5.20 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2560

2.2.2.1.4 ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) จำนวน 3,635,800 หุ้น ในราคาหุ้นละ 142.33 บาท เป็นเงิน 517.49 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น EP มีสัดส่วนการถือหุ้นทางตรงในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 24.50 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560

ภายหลังจากการซื้อหุ้นตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2.1.1 ถึงข้อ 2.2.2.1.4 สัดส่วนการถือหุ้นของ EP ในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมดังกล่าว มีดังนี้

ชื่อบริษัท	สถานะ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท ทศน์ศิริ จำกัด	บริษัทย่อย	99.99
บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	บริษัทย่อย	99.99
บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด	บริษัทย่อย	81.25
บริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	บริษัทร่วมทางอ้อม	50.00
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	บริษัทร่วมทางตรงและทางอ้อม	49.50
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	บริษัทร่วมทางอ้อม	40.00

2.2.2.2 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2560 มีมติอนุมัติดังนี้

2.2.2.2.1 ให้ EP ซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จากบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด จำนวน 19,999,997 หุ้น ในราคาหุ้นละ 119.99 บาท คิดเป็นเงิน 119.99 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2560

2.2.2.2.2 ให้บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด “SPM-TH” จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) “SPM-HK” จำนวน 4,007,500 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1.05 ดอลลาร์ฮ่องกง รวมเป็นเงิน 4.21 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง เพื่อปรับโครงสร้างการจัดการใหม่ ให้สอดคล้องกับการบริหารงานของกลุ่ม ทั้งนี้ SPM-TH ได้จำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าว เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2560

2. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงานการเงินรวม (ต่อ)

2.2.2 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.2.3 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 9/2560 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 มีมติอนุมัติให้ปรับโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ เนื่องจาก จะนำ EP เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย บริษัทฯ จึงต้องปรับโครงสร้างการถือหุ้นให้มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนด โดยจะต้องมีบริษัทแกนของกลุ่มบริษัท ดังนั้นจึงประชุมอนุมัติให้บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) เป็นบริษัทแกน และอนุมัติให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทดังต่อไปนี้ ให้แก่ RPV โดยมีรายละเอียดดังนี้

2.2.2.3.1 ให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด รวมจำนวน 1,249,880 หุ้น ในราคาหุ้นละ 130.38 บาท เป็นเงิน 162.98 ล้านบาท

2.2.2.3.2 ให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด รวมจำนวน 19,999,998 หุ้น ในราคาหุ้นละ 10.45 บาท เป็นเงิน 209.08 ล้านบาท

2.2.2.3.3 ให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท เอ็มโกล์กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด รวมจำนวน 9,999,997 หุ้น ในราคาหุ้นละ 8.54 บาท เป็นเงิน 85.38 ล้านบาท

2.2.2.3.4 รวมการจำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2.3.1 ถึงข้อ 2.2.2.3.3 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 457.43 ล้านบาท ซึ่งที่ประชุมของ EP อนุมัติให้ RPV ต้องเพิ่มทุนจดทะเบียน โดยมีจำนวนเงินไม่น้อยกว่าราคาซื้อหุ้นของทั้ง 3 บริษัทดังกล่าวข้างต้นจาก EP ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ RPV ครั้งที่ 5/2560 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 มีมติอนุมัติให้ RPV เพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 4,570,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นเงิน 457 ล้านบาท ซึ่งการเพิ่มทุนดังกล่าว เป็นการจัดสรรให้แก่ EP ทั้งจำนวน โดย EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2560 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ EP ใน RPV เปลี่ยนแปลงจากเดิมร้อยละ 99.96 เป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และ RPV ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2560

2.2.2.4 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 10/2560 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2560 มีมติอนุมัติให้ Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (AEKK) เพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 2,400 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 เยน เป็นเงิน 24 ล้านบาท ซึ่งการเพิ่มทุนดังกล่าว เป็นการจัดสรรให้แก่บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (SPM-TH) ทั้งจำนวน โดย SPM-TH ได้จ่ายชำระค่าหุ้นทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2560 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ SPM-TH ใน AEKK เปลี่ยนแปลงจากเดิมร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 98 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

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

2.2.2.5 เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2560 AEKK ได้ทำสัญญาซื้อหุ้นของ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4) ในประเทศญี่ปุ่นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงิน 50,000 เยน จากผู้ถือหุ้นเดิมในราคาหุ้น ตามแผนการลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ AEKK ได้ชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ทำสัญญา

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.2 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

ปี 2559

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

2.2.2.6 ในระหว่างปี EP มีการจดทะเบียนและขายหุ้นเพิ่มทุน ดังต่อไปนี้

ครั้งที่	การเสนอขาย	หน่วย : ล้านบาท		วันที่จดทะเบียน	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท
		ทุนจดทะเบียน	ทุนที่ออกและรับชำระแล้ว		
1	เพื่อเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิม	180	180	5 ก.พ. 2559	99.99% (ไม่เปลี่ยนแปลง)
2	จัดสรรให้แก่พนักงานแบบเฉพาะเจาะจง (Private Placement)	300	253	30 มี.ค. 2559	78.06% (เปลี่ยนแปลงลดลง)
			47	17 ส.ค. 2559	75.00% (เปลี่ยนแปลงลดลง)
			300		

ในการขายหุ้นเพิ่มทุนครั้งที่ 2 ซึ่งจัดสรรให้แก่พนักงานแบบเฉพาะเจาะจง บริษัทย่อยขายหุ้นในราคาหุ้นละ 0.25 บาท ซึ่งมีส่วนเกินมูลค่าหุ้น หุ้นละ 0.15 บาท

2.2.2.7 ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 6/2559 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ลงทุนในบริษัท ปรวจิ้น โซล่า จำกัด จากผู้ถือหุ้นเดิม โดยมีรายละเอียดดังนี้ :

2.2.2.7.1 ซื้อหุ้นสามัญ จำนวน 2,999,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 48.39 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยจ่ายซื้อในราคาหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นเงิน 29.99 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

2.2.2.7.2 ซื้อหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 3,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นเงิน 32 ล้านบาท ตามสัญญาจะซื้อจะขายหุ้นบุริมสิทธิ ลงวันที่ 19 สิงหาคม 2559 ภายหลังเดือนตุลาคม 2562 โดยหักกับเงินให้กู้ยืมแก่ผู้ถือหุ้นเดิมในรูปตัวสัญญาใช้เงินจำนวน 32 ล้านบาท

บริษัทดังกล่าวมีวัตถุประสงค์หลักในการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทย่อยทางอ้อม : Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) “GK3” :

2.2.2.8 บริษัท Green Partner Godo Kaisha ได้เปลี่ยนชื่อเป็น “Kyotamba Solar Godo Kaisha” และจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทกับสำนักงานกิจการกฎหมายแห่งประเทศไทย (Legal Affairs Bureau) เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2559

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อเมื่อมีการควบคุมถูกโอนไปยังกลุ่มบริษัท ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัท เปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับกิจการนั้นและมีความสามารถในการใช้อำนาจเหนือกิจการนั้นทำให้เกิดผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของกลุ่มบริษัท วันที่ซื้อกิจการคือวันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากฝ่ายหนึ่งไปยังอีกฝ่ายหนึ่งต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

ค่าความนิยม ถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งรวมถึงการรับรู้จำนวนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อหักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ กำไรจากการซื้อในรายการต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

สิ่งตอบแทนที่โอนให้ไม่รวมค่าใช้จ่ายที่จ่ายเพื่อให้ความสัมพันธ์ที่มีอยู่ก่อนการรวมธุรกิจหมดไป จำนวนเงินดังกล่าวจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อจากการรวมธุรกิจ รับรู้เป็นหนี้สิน หากมีการระบุพันในปัจจุบันซึ่งเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัท วัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ นอกเหนือจากต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุน ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษาทางกฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ และค่าที่ปรึกษาอื่นๆ กลุ่มบริษัท บันทึกต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มบริษัท การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัท เปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับกิจการนั้นและมีความสามารถในการใช้อำนาจเหนือกิจการนั้นทำให้เกิดผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของกลุ่มบริษัท

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญถูกสันนิษฐานว่ามีอยู่เมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจในการออกเสียงในกิจการอื่นในอัตราตั้งแต่ร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50

งบการเงินของบริษัทย่อยได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงิน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมดังกล่าวจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

บริษัทฯ จัดทำงบการเงินรวมโดยบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุนซึ่งรวมถึงต้นทุนการทำรายการและบันทึกส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของบริษัทร่วมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัท มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

งบการเงินของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม จัดทำขึ้นโดยมีวันที่ในงบการเงินเช่นเดียวกันกับบริษัทฯ

งบการเงินของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกัน สำหรับรายการบัญชีที่เหมือนกันหรือเหตุการณ์บัญชีที่คล้ายกัน

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

งบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศ จัดทำขึ้นโดยใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการ ในกรณีที่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานไม่ใช่สกุลเงินบาท งบการเงินเหล่านั้นจะถูกแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานสำหรับสินทรัพย์และหนี้สิน และใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อขายถัวเฉลี่ย ณ วันที่เกิดรายการสำหรับรายได้และค่าใช้จ่าย ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจะแสดงภายใต้ “การแปลงค่างบการเงิน” ในกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น และ เมื่อมีการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น ผลสะสมของผลต่างจากการแปลงค่าทั้งหมดดังกล่าว ถือเป็นส่วนหนึ่งของรายการกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น

ยอดคงค้างระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญ เงินลงทุนในบริษัทย่อยของบริษัท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย ได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ ส่วนของกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทใหญ่ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนรวม และส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

เมื่อกลุ่มบริษัท สูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อย กลุ่มบริษัท ตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยนั้นออก รวมถึงส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเดิมที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียอำนาจควบคุม และจัดประเภทเงินลงทุนเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย ขึ้นอยู่กับระดับของอิทธิพลที่คงเหลืออยู่

ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย เป็นผลต่างระหว่างเงินลงทุนตามสัดส่วนของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนแปลงกับมูลค่าตามบัญชีของบริษัทย่อย ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย โดยผลขาดทุนดังกล่าวได้แสดงในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นและตัดจำหน่ายเมื่อมีการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยนั้น

2.3 หลักการจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัท ได้จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ ซึ่งแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุน

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี บริษัท และบริษัทย่อยได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2559) รวมถึงแนวปฏิบัติทางบัญชีฉบับใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงและแนวปฏิบัติทางบัญชีฉบับใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน (ต่อ)

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้ กำหนดทางเลือกเพิ่มเติมสำหรับการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย เงินลงทุนในการร่วมค้า และเงินลงทุนในบริษัทร่วม ในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยเลือกบันทึกตามวิธีส่วนได้เสียได้ ตามที่อธิบายไว้ในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ทั้งนี้ กิจการต้องใช้วิธีการบันทึกบัญชีเดียวกันสำหรับเงินลงทุนแต่ละประเภท และหากกิจการเลือกบันทึกเงินลงทุนดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินเฉพาะกิจการ กิจการต้องปรับปรุงรายการดังกล่าวโดยวิธีปรับย้อนหลัง

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเชื่อว่า มาตรฐานฉบับดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เนื่องจากฝ่ายบริหารคาดว่าจะบันทึกเงินลงทุนดังกล่าวตามวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการตามเดิม

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว แต่ยังไม่ีผลบังคับใช้

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชี ได้ประกาศใช้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2560) จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)	สินค้างเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2560)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2560)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2560)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2560)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2560)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2560)	รายงานทางการเงินระหว่างกาล

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ (ต่อ)

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว แต่ยังไม่ผลบังคับใช้ (ต่อ)

มาตรฐานการบัญชี (ต่อ)

ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2560)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2560)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2560)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2560)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2560)	เกษตรกรรม

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาประกันภัย
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2560)	การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)	ส่วนงานดำเนินงาน
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	งบการเงินรวม
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	การร่วมการงาน
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	การวัดมูลค่ายุติธรรม

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งสูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2560)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2560)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ (ต่อ)

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว แต่ยังไม่ผลบังคับใช้ (ต่อ)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (ต่อ)

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2560)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและ ปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	เงินที่นำส่งรัฐ

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เชื่อว่ามาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง และแนวปฏิบัติทางบัญชีฉบับใหม่ จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สรุปได้ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง งบกระแสเงินสด

มาตรฐานฉบับนี้ ได้มีการปรับปรุงการเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงในหนี้สินของกิจการที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมจัดหาเงินทั้งที่เป็นรายการที่เป็นเงินสดและรายการที่ไม่ใช่เงินสด ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เชื่อว่ามาตรฐานฉบับดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบต่อการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ภาษีเงินได้

มาตรฐานฉบับนี้ ได้ปรับปรุงคำอธิบายให้ชัดเจนในเรื่องวิธีการบัญชีสำหรับภาษีเงินได้รอตัดบัญชี กรณีที่มีสินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมที่มีจำนวนต่ำกว่ามูลค่าฐานภาษีของสินทรัพย์ ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เชื่อว่ามาตรฐานฉบับดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบต่อการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบงบการเงิน ยกเว้น ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีแต่ละหัวข้อ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอต่อไปนี้ ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้รับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่เกี่ยวข้องกับรายการบัญชีจะเข้าสู่กิจการและสามารถวัดมูลค่าของจำนวนรายได้ ได้อย่างน่าเชื่อถือ

รายได้จากการขายสินค้า รับรู้เมื่อมีการส่งมอบสินค้า โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่มีนัยสำคัญของความเป็นเจ้าของในสินค้าให้แก่ผู้ซื้อแล้ว บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่รับรู้รายได้ถ้าฝ่ายบริหารยังมีการควบคุมหรือบริหารสินค้าที่ขายไปแล้วนั้น

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย (ต่อ)

รายได้ค่าบริการ รับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้จากการรับเหมา รับรู้ตามวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จคำนวณโดยการเปรียบเทียบต้นทุนงานที่เกิดขึ้นแล้วจนถึงวันสิ้นปีกับต้นทุนงานทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการทำงานตามสัญญา

รายได้จากการติดตั้ง รับรู้ตามขั้นความสำเร็จของบริการที่ให้ เว้นแต่การติดตั้งนั้น เป็นเพียงส่วนประกอบย่อยของการขาย ซึ่งในกรณีนี้ กิจการต้องรับรู้รายได้จากการติดตั้งเมื่อขายสินค้า

รายได้จากการขายไฟฟ้า รับรู้เมื่อมีการส่งมอบและลูกค้ายอมรับการส่งมอบ

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รับรู้เมื่อกิจการมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่ากิจการจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และกิจการจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อยเลือกแสดงเงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้เป็นรายได้อื่นในกำไรหรือขาดทุน และเป็นรายได้รอการตัดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์

กำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนและตราสารอนุพันธ์ถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่าย ณ วันที่เกิดรายการ

รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

เงินปันผลรับ รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีสิทธิในการรับเงินปันผล

ต้นทุนการให้บริการรอการตัดบัญชีประกอบด้วยค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการ ซึ่งจะรับรู้เป็นต้นทุนการให้บริการเมื่อการให้บริการได้เริ่มดำเนินการ

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกันบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเกิดขึ้น

รายได้อื่นๆ และค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร ซึ่งเป็นเงินฝากกับสถาบันการเงินต่างๆ มีกำหนดไถ่ถอนไม่เกิน 3 เดือน นับจากวันที่ได้มา และไม่มีภาระผูกพันใดๆ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งพร้อมจะเปลี่ยนเป็นเงินสดในจำนวนที่ทราบได้ และมีการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าน้อยหรือไม่มีสาระสำคัญ และไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

เงินฝากประจำเกินกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกเป็นเงินลงทุนชั่วคราว

4.3 เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ แยกแสดงเป็น "เงินฝากธนาคารติดภาระค้ำประกัน" แสดงภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

4.4 ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น แสดงตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับซึ่งสุทธิจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ บริษัทฯ และบริษัทย่อย ประเมินค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้ การวิเคราะห์อายุหนี้ และสถานะการเงินปัจจุบันของลูกหนี้

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ แสดงตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดต่ำกว่า โดยวิธีเข้าก่อน - ออกก่อน ยกเว้นงานระหว่างทำบันทึกด้วยอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ และจะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเมื่อมีการเบิกใช้

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น เพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.6 เงินลงทุน

4.6.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.6.2 เงินลงทุนในบริษัทรวม

เงินลงทุนในบริษัทรวม ที่รวมในงบการเงินรวม แสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

4.6.3 เงินลงทุนชั่วคราวในหลักทรัพย์เพื่อค่า

เงินลงทุนชั่วคราวในตราสารทุนและหน่วยลงทุนในความต้องการของตลาด ซึ่งถือเป็นหลักทรัพย์เพื่อค่า แสดงตามมูลค่ายุติธรรม (Fair Value) ถ้าไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อค่าบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

มูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดคำนวณจากราคาเสนอซื้อครั้งสุดท้าย ณ สิ้นวันทำการสุดท้ายของปีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ต้นทุนของเงินลงทุนที่ขายไปในระหว่างปีได้คำนวณโดยวิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

4.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน แสดงมูลค่าตามราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคาร และอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนการด้อยค่า (ถ้ามี)

ราคาทุน รวมถึง ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ และต้นทุนการกู้ยืม

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการใช้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากหากจากกัน

ต้นทุนในการรื้อถอนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่คาดว่าจะทำการรื้อถอน

รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มหรือทดแทน และรายจ่ายในการปรับปรุงสินทรัพย์ถาวรให้ดีขึ้นถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน ส่วนค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถาวรถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

บริษัท และบริษัทย่อย ตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ออกจากบัญชีเมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ (ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น) จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัท และบริษัทย่อยตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

4.8 ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาสำหรับสินทรัพย์ทุกประเภทคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์หลังจากหักมูลค่าคงเหลือโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์ ดังนี้.-

อาคาร	5 - 20 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	5 - 23 ปี
โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	10 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	5 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์	5 ปี
ยานพาหนะ	5 - 7 ปี

ค่าเสื่อมราคาที่คำนวณได้ข้างต้นรวมอยู่ในผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างและติดตั้ง

ทุกสิ้นรอบรอบระยะเวลารายงาน ได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

4.9 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการจัดหาหรือก่อสร้างสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมที่จะใช้หรือขาย ได้นำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมของกิจการ

4.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม คือ ต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย แสดงเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบแสดงฐานะการเงินรวม ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย จะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีมีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.11 สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดัตบัญชี แสดงในราคาทุนหักค่าตัดจ่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจซึ่งประมาณไว้ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่บริษัท ได้รับประโยชน์จากสิทธิการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้านั้น

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

4.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่บริษัท ซื้อมาและมีอายุการใช้งานจำกัดแสดงในราคาทุนด้วยมูลค่าที่จ่ายเริ่มแรกสุทธิจากค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัด ตัดจำหน่ายอย่างมีระบบโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้นนับจากวันที่อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นอาจเกิดการด้อยค่า

ค่าตัดจำหน่าย คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจดังต่อไปนี้

สิทธิจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

25 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่จะได้รับประโยชน์ และมูลค่าคงเหลือจะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชี และจะปรับปรุงตามความเหมาะสม

4.13 ผลประโยชน์พนักงาน

4.13.1 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ภาระผูกพันของผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ วัดมูลค่าโดยมิได้คิดลดกระแสเงินสดและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อพนักงานทำงานให้

4.13.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน

4.13.2.1 โครงการสมทบเงิน (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

บริษัท บริษัทย่อยและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัท และบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัท เงินที่บริษัท และบริษัทย่อยจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.13 ผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

4.13.3 ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน (โครงการผลประโยชน์)

ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คือ ผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับตามกฎหมายแรงงานไทยเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งขึ้นอยู่กับอายุและจำนวนปีที่ทำงาน

หนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยคิดจากมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่รายงานและต้นทุนบริการในอดีต ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุถูกคำนวณขึ้นทุกปีโดยผู้ชำนาญทางสถิติอิสระโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คำนวณจากการคิดลดกระแสเงินสดที่เข้ามาในอนาคตโดยใช้อัตราดอกเบี้ยตามพันธบัตรรัฐบาลที่ใช้สกุลเงินเดียวกับสกุลเงินของภาระผูกพัน และมีอายุการครบกำหนดชำระใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ กำไรขาดทุนทางสถิติที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์และการเปลี่ยนสมมติฐานทางสถิติถูกบันทึกเข้ากำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.14 หุ้นกู้

หุ้นกู้ บันทึกมูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุนโดยคำนวณจากมูลค่ายุติธรรมของเงินที่ได้รับ ซึ่งประกอบด้วย เงินกู้ที่ได้รับสุทธิด้วยต้นทุนทางตรงในการออกหุ้นกู้ ได้แก่ ค่าธรรมเนียมการจัดการ ค่าแต่งตั้งผู้แทนออกหุ้นกู้ และค่าที่ปรึกษาในการออกหุ้นกู้ ซึ่งตัดจ่ายด้วยวิธีเส้นตรงซึ่งไม่แตกต่างจากวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงอย่างมีนัยสำคัญ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะถูกบันทึกตามงวดต่าง ๆ ตลอดอายุหุ้นกู้ตามยอดคงเหลือของหุ้นกู้ในแต่ละงวด ส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยอื่นแสดงมูลค่าราคาทุนซึ่งบันทึกค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการเกิดหนี้สินเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี

4.15 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินก็ต่อเมื่อบริษัท และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าวและสามารถประมาณจำนวนภาระหนี้สินได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.16 ทุนเรือนหุ้น-หุ้นสามัญ

หุ้นสามัญจัดประเภทเป็นทุน ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการออกหุ้นสามัญและสิทธิซื้อหุ้น (สุทธิจากผลกระทบทางภาษี) รับรู้เป็นรายการหักจากส่วนของทุน

4.17 หุ้นทุนซื้อคืน

หุ้นทุนซื้อคืนแสดงมูลค่าในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนเป็นรายการหักจากส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนสูงกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน บริษัทฯ จะรับรู้ผลต่างเข้าบัญชีส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน และหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน บริษัทฯ จะนำผลต่างหักจากส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืนให้หมดไปก่อน แล้วจึงนำผลต่างที่เหลืออยู่ไปหักจากบัญชีกำไรสะสม

4.18 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทในงวดที่มีการอนุมัติโดยคณะกรรมการของบริษัทสำหรับเงินปันผลระหว่างกาล และเมื่อมีการอนุมัติโดยผู้ถือหุ้นของบริษัทสำหรับเงินปันผลประจำปี

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.19 รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างปีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน กำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการแปลงค่าได้บันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายของรอบระยะเวลาบัญชี

4.20 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ตามลำดับ

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อย บันทึกภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันบันทึกตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีนี้สิน เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน ซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลา รายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อย จะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.21 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณขึ้นโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ซื้อคืน (ถ้ามี)

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นปรับลด

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นปรับลด คำนวณโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วระหว่างปี หลังจากที่ได้ปรับปรุงผลกระทบของหุ้นปรับลด

4.22 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกบริษัทควบคุม ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิหรือเสี่ยงโดยทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของบริษัท ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัท ตลอดจนทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าวซึ่งมีอำนาจชักจูงหรืออาจชักจูงให้ปฏิบัติตามบุคคลดังกล่าว และกิจการที่บุคคลดังกล่าวมีอำนาจควบคุมหรือมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ของบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัท และบริษัทย่อยคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.23 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัท และบริษัทย่อยจะทำการประเมินว่ามีข้อบ่งชี้ซึ่งแสดงว่าสินทรัพย์ของบริษัท และบริษัทย่อยด้อยค่าลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า หรือเมื่อต้องทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เป็นรายปี บริษัท และบริษัทย่อยจะทำการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่น ให้พิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

ขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้รายการในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานบริษัท และบริษัทย่อยจะประเมินว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่ารายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่บริษัท และบริษัทย่อยได้รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ดังกล่าว บริษัท และบริษัทย่อยต้องประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้นและกลับรายการบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่บริษัท และบริษัทย่อยรับรู้ในงวดก่อน

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.24 สัญญาเช่า

4.24.1 กรณีเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

บริษัท และบริษัทย่อยแสดงสินทรัพย์ที่ให้เช่าภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานในงบแสดงฐานะการเงินตามประเภทของสินทรัพย์ รายได้ค่าเช่าจากสัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกตามระยะเวลาที่ให้เช่า

4.24.2 กรณีเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

บริษัท และบริษัทย่อยบันทึกการเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนแก่เจ้าของสินทรัพย์ยังเป็นของผู้ให้เช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน ค่าเช่าที่จ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เช่า

สัญญาเช่าการเงิน :

สัญญาเช่า ซึ่งบริษัท และบริษัทย่อยได้รับโอนผลตอบแทนและความเสี่ยงส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมาย ถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัท และบริษัทย่อยบันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในราคายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าพร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่ายค่าเช่าในอนาคตหักส่วนที่เป็นดอกเบี้ย และคิดค่าเสื่อมราคาโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ย หรือค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

4.25 รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานธุรกิจที่ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ โดยมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของผลิตภัณฑ์หรือบริการของส่วนธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจง ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

4.26 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินของบริษัท และบริษัทย่อยที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุน ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเงินให้กู้ยืม หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน ประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืม และค่าใช้จ่ายค้างจ่าย นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

บริษัท และบริษัทย่อยได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้คือ สัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (Interest rate SWAP contracts) ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.26 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย :

สัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยมีไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ผลต่างที่ได้รับหรือจ่ายตามสัญญาจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุนเมื่อถึงวันครบกำหนดจ่ายชำระ ส่วนค่าธรรมเนียมจะถูกตัดจ่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญา

การทำสัญญา Foreign currency collar :

สัญญา Foreign currency collar ที่ทำกับสถาบันการเงินมีไว้เพื่อจำกัดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งต้องชำระสำหรับหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ผลต่างที่ได้รับตามสัญญาจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุนเมื่อได้รับชำระ

4.27 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า บริษัท และบริษัทย่อยใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ บริษัท และบริษัทย่อยจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง (ไม่ต้องปรับปรุง)

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัท และบริษัทย่อยจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

4.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจ การประมาณการ และข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยต่างๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะการณ์แวดล้อมนั้น ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่ประมาณและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญได้แก่ :

4.28.1 การรับรู้และการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

ในการพิจารณาการรับรู้หรือการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่าบริษัทและบริษัทย่อยได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแล้วหรือไม่ โดยใช้ดุลยพินิจบนพื้นฐานของข้อมูลที่ดีที่สุดที่รับรู้ได้ในสภาวะปัจจุบัน

4.28.2 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ในการประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของลูกหนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้ โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ในขณะนั้น เป็นต้น

4.28.3 ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้านำคงเหลือ

ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้านำคงเหลือ เป็นการปรับมูลค่าของสินค้านำคงเหลือด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะเกิดความเสียหายเนื่องจากสินค้าล้าสมัยและการลดลงของมูลค่าสินค้านำคงเหลือ ผู้บริหารใช้ดุลยพินิจในการประมาณค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยและการลดมูลค่าสินค้านำคงเหลือสำหรับยอดสินค้านำคงเหลือ โดยพิจารณาจากการวิเคราะห์อายุของสินค้านำคงเหลือ

4.28.4 ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน

บริษัท และบริษัทย่อย จะตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อฝ่ายบริหารใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่า มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญและเป็นระยะเวลานาน การที่จะสรุปว่าเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญหรือเป็นระยะเวลานานหรือไม่จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

4.28.5 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ ค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารใช้การประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์เมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และได้มีการทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์หากมีการเปลี่ยนแปลง

4.28.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าเริ่มแรกและการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้น จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณมูลค่าของสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตโดยวิธีประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้เนื่องจากภาวะการแข่งขัน แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของรายได้โครงสร้างต้นทุน การเปลี่ยนแปลงของอัตราคิดลด ภาวะอุตสาหกรรม และภาวะตลาดที่เกี่ยวข้อง

4.28.7 สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัท และบริษัทย่อยจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทและบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าบริษัท และบริษัทย่อยควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.28.8 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของสินทรัพย์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่า หากคาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

4.28.9 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่างๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน และอัตรามรณะ เป็นต้น

4.28.10 สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญา เพื่อพิจารณาว่าบริษัท และบริษัทย่อยได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

4.29.11 คดีฟ้องร้อง

บริษัท มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย ซึ่งฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่ถูกฟ้องร้องแล้ว และเชื่อมั่นว่าจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจึงไม่ได้บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ได้มีการประมาณการไว้

5. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท มีรายการบัญชีกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายส่วนหนึ่งของบริษัท เกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้-

บริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 ประกอบด้วย

	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินการ		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2560	ปี 2559
บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	ให้บริการเช่าโครงข่ายเพื่อติดตั้งโฆษณา	ไทย	-	-
Shonan Build Service Co., Ltd. (Jpn Co.)	2	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
Seikosha Co., Ltd. (Jpn Co.)	3	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
บริษัท กลมบ็อกซ์ จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท พีรามิต สื่อสาร จำกัด)	4	รับจ้างพิมพ์สื่อสิ่งพิมพ์และบริหารงาน ขายโฆษณา	ไทย	-	-
บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	5	ผลิตและจำหน่ายหนังสือพิมพ์ และสิ่งตีพิมพ์	ไทย	-	-
บริษัท ฐานเศรษฐกิจ มัลติมีเดีย จำกัด	5	โฆษณาสินค้าและบริการทุกรูปแบบบน สื่อสิ่งพิมพ์และขายหนังสือพิมพ์รายวัน	ไทย	-	-
บริษัท สปริงนิวส์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	5	บริการดำเนินงานโฆษณาสินค้าทุกรูปแบบ ของการสื่อสาร	ไทย	-	-
บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	5	บริการ,พัฒนาและบำรุงรักษาซอฟต์แวร์ คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	ไทย	-	-

5. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัท กับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เป็นดังนี้.-

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีผู้บริหารร่วมกัน
2. เป็นผู้ถือหุ้นร่วมในบริษัทย่อย [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)]
3. เป็นบริษัทใหญ่ของ Shonan Build Service Co., Ltd.
4. เป็นบริษัทที่คนใกล้ชิดของกรรมการบริหาร เป็นกรรมการร่วม
5. เป็นบริษัทฯ ที่มีกรรมการร่วมกัน

5.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้.-

		หน่วย : บาท			
นโยบาย		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
การกำหนด	ราคา	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	-	-	-	5,885.00
ดอกเบี้ยรับ	4	-	-	33,936,423.37	-
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	360,000.00	360,000.00
รายได้อื่นๆ	3	-	-	4,694,570.58	536,894.59
รายได้เงินปันผล	5	-	-	-	62,999,997.20
บริษัทย่อยทางอ้อม					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	1,058,400.00	-
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	252,000.00	252,000.00
รายได้อื่น ๆ	3	-	-	36,173.96	15,816.97
บริษัทร่วม					
รายได้จากการขาย	1	-	-	90,150.00	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	19,222,895.10	56,375.00	19,222,895.10	56,375.00
รายได้ค่าเช่า	3	58,500.00	-	58,500.00	-
ต้นทุนขาย	1	4,000.00	-	4,000.00	-

นโยบายการกำหนดราคา

1. คัดราคาขายต่ำกว่าลูกค้ำประจำทั่วไปประมาณร้อยละ 1 ถึง 5
2. คัดราคาขายต่ำกว่ากลุ่มลูกค้ำประจำชั้นดีประมาณร้อยละ 3 ถึง 10 เนื่องจากไม่มีความเสี่ยงในการเรียกเก็บหนี้จากลูกหนี้
3. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
4. ตามที่ระบุในตัวสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 3 - 7 ต่อปี ในปี 2560 และ 2559
5. ตามที่บริษัทย่อยประกาศจ่ายเงินปันผล

5. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้.- (ต่อ)

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

บริษัท และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสวัสดิการอื่น ค่าเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการและผู้บริหาร และผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ผลประโยชน์ระยะสั้น	24,141,253.86	25,267,195.04	13,940,759.00	13,551,385.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังจากออกจากงาน	1,183,906.00	810,071.00	635,817.00	443,394.00
รวม	25,325,159.86	26,077,266.04	14,576,576.00	13,994,779.00

5.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัท และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,409,120.53	13,336,485.72	16,409,120.53	13,336,485.72
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)
สุทธิ	3,945,115.18	872,480.37	3,945,115.18	872,480.37
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	4,064,439.15	335,319.86
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	191,525.34
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,250,487.20	14,370,135.94	-	85,779.70
รวม	1,250,487.20	14,370,135.94	4,085,439.15	612,624.90
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	1,074,890.58
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	63,000.00	63,000.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	20,000.00	-	20,000.00	-
รวม	20,000.00	-	83,000.00	1,137,890.58
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
กรรมการ	-	686,350.00	-	686,350.00

5. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัท และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้- (ต่อ)

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี มีรายละเอียดดังนี้-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างงวด			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 60
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	75,776,000.00	-	75,776,000.00

เงินให้กู้ยืมดังกล่าว เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมสองแห่งตามสัดส่วนการถือหุ้นเพื่อซื้อที่ดิน โดยการทำสัญญา กู้ยืม ครอบคลุมภายใน 3 ปี นับแต่วันทำสัญญา (ครบกำหนดปี 2560) ให้กู้โดยไม่มีหลักประกัน และไม่มีการ คิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย	-	1,681,690,872.79	(411,613,281.39)	1,270,077,591.40

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 59	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อย	230,218,391.12	291,475,000.00	(521,693,391.12)	-

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้นเป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย ในรูปตัวสัญญาใช้เงิน ครอบคลุมเมื่อทวงถาม คิดอัตรา ดอกเบี้ยร้อยละ 3 ต่อปี และ 5.50 - 6.00 ต่อปี ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 60
กรรมการ	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้นเป็นเงินกู้ยืมจากกรรมการของบริษัทฯ ในรูปตัวสัญญาใช้เงิน ครอบคลุมเมื่อทวงถาม ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

5. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.3 อื่นๆ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการค้าประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกันดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2560	ปี 2559
บริษัทฯ ค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อย	-	155.00
บริษัทฯ ค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	853.40	1,084.90
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อย	1,125.30	670.90
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	414.00	414.00
บริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อมค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	156.50	-

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559			
	ปี 2560	(ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
เงินสด	416,433.22	502,587.13	83,000.00	83,000.00
เช็คที่ถึงกำหนดชำระ	4,634,433.29	5,682,066.91	4,634,433.29	5,682,066.91
เงินฝากธนาคาร				
- บัญชีกระแสรายวัน	11,015,371.67	99,917,432.36	341,967.38	412,476.01
- บัญชีออมทรัพย์	142,992,853.57	333,337,002.10	1,500,136.24	3,122,429.73
- บัญชีฝากประจำ 3 เดือน	1,000.00	22,532.05	-	-
รวม	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65

7. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559			
	ปี 2560	(ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
เงินลงทุนชั่วคราวในกองทุนเปิด	4,423,991.81	1,926,075,323.80	-	584,785,800.57
เงินลงทุนในเงินฝากประจำ	22,586,306.00	58,838,656.04	-	-
รวม	27,010,297.81	1,984,913,979.84	-	584,785,800.57

เงินลงทุนชั่วคราวในกองทุนเปิด เป็นเงินลงทุนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีวัตถุประสงค์ที่จะขายในอนาคตอันใกล้เพื่อหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์

ในปี 2560 และ 2559 บริษัทย่อยมีเงินลงทุนในเงินฝากประจำมีระยะเวลาการฝาก 3 ถึง 12 เดือน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.90 - 2.00 ต่อปี และร้อยละ 1.125 - 2.60 ต่อปี ตามลำดับ

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ ประกอบด้วย-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
<u>ลูกหนี้การค้า</u>				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,409,120.53	13,336,485.72	16,409,120.53	13,336,485.72
บริษัทอื่น	241,470,814.17	249,846,206.62	181,353,653.44	180,353,270.92
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	234,004,537.05	241,826,751.74	173,887,376.32	172,333,816.04
<u>ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	4,064,439.15	335,319.86
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	191,525.34
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,250,487.20	14,370,135.94	-	85,779.70
บริษัทอื่น *	241,324,458.24	110,400,698.81	200,559,677.54	2,245,361.40
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	242,574,945.44	124,770,834.75	204,645,116.69	2,857,986.30
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้ หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	476,579,482.49	366,597,586.49	378,532,493.01	175,191,802.34

* ปี 2560

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - บริษัทอื่น เป็นลูกหนี้จากการที่บริษัทฯ จ่ายค่าเสียหายแทนผู้ขายโครงการไฟฟ้าที่ไม่สามารถจัดหาโรงไฟฟ้า ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายคืนให้กับโจทก์ หรือบริษัทย่อยของโจทก์ได้ ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 ตามข้อเสนอของโจทก์ เพื่อประนีประนอมยอมความ ระบุข้อพิพาททางคดีที่ถูกฟ้องร้องตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านบาท (197.26 ล้านบาท) ทั้งนี้ภายหลังจากสิ้นสุดระยะเวลารายงาน บริษัทฯ ได้ทยอยรับคืนเงินค่าเสียหายในเดือนมกราคม และกุมภาพันธ์ 2561 ครบทั้งจำนวนแล้ว

ปี 2559

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - บริษัทอื่นรวมลูกหนี้ค่าเสียหายจากคดีความฟ้องร้องอยู่ จำนวน 179.44 ล้านบาท (54.36 ล้านบาท) (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 ประกอบ)

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้ได้ดังนี้-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ	158,620,198.47	176,432,403.73	98,503,037.74	108,116,468.03
ลูกหนี้การค้าที่เกินกำหนดชำระ				
ไม่เกินกว่า 3 เดือน	25,349,123.49	33,815,309.12	25,349,123.49	33,815,309.12
เกินกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	25,688,817.37	23,116,956.46	25,688,817.37	23,116,956.46
เกินกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	20,753,035.44	4,618,030.42	20,753,035.44	3,441,030.42
เกินกว่า 12 เดือน	27,468,759.93	25,199,992.61	27,468,759.93	25,199,992.61
รวม	257,879,934.70	263,182,692.34	197,762,773.97	193,698,756.64
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)
สุทธิ	234,004,537.05	241,826,751.74	173,887,376.32	172,333,816.04

รายการเคลื่อนไหวของการตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญ ที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ยอดคงเหลือต้นปี	21,355,940.60	31,141,082.11	21,355,940.60	31,141,082.11
บวก ตั้งเพิ่มในระหว่างปี	2,519,457.05	-	2,519,457.05	-
หัก กลับรายการในระหว่างปี	-	(9,785,141.51)	-	(9,785,141.51)
ยอดคงเหลือปลายปี	23,875,397.65	21,355,940.60	23,875,397.65	21,355,940.60

9. เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ มีรายการเคลื่อนไหวดังนี้-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ยอดคงเหลือต้นปี	4,953,715.95	4,723,017.29	4,936,330.39	4,680,968.03
บวก ให้กู้เพิ่มระหว่างปี	2,344,865.82	3,204,200.00	2,314,865.82	3,204,200.00
หัก รับชำระคืนระหว่างปี	(3,202,553.09)	(2,973,501.34)	(3,167,516.17)	(2,948,837.64)
ยอดคงเหลือปลายปี	4,096,028.68	4,953,715.95	4,083,680.04	4,936,330.39
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี	(2,180,754.03)	(2,317,449.28)	(2,168,405.39)	(2,300,063.72)
ยอดคงเหลือปลายปี - สุทธิ	1,915,274.65	2,636,266.67	1,915,274.65	2,636,266.67

เงินให้กู้ยืมข่างต้น บริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้กู้โดยการทำสัญญากู้ยืมเงิน คิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MLR บวก 1.50 (ร้อยละ 7.75 - 8.25 ในปี 2560 และร้อยละ 7.75 - 8.375 ในปี 2559) เงินกู้ยืมดังกล่าวค้ำประกันโดยพนักงานที่เป็นหัวหน้างาน

10. สินค้ำคงเหลือ - สุทธิ

สินค้ำคงเหลือ - สุทธิ ประกอบด้วย.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
วัตถุดิบ	63,537,252.29	34,970,068.80	63,537,252.29	34,970,068.80
วัตถุดิบระหว่างทาง	12,791,139.92	8,618,848.96	12,791,139.92	8,618,848.96
งานระหว่างทำ	7,725,041.55	14,187,329.79	7,725,041.55	14,187,329.79
วัสดุสิ้นเปลือง	2,349,959.84	1,073,187.03	2,349,959.84	1,073,187.03
อะไหล่	246,219.41	705,551.39	246,219.41	98,337.41
สินค้ำสำเร็จรูป	2,525,637.29	1,710,542.41	2,525,637.29	1,710,542.41
รวม	89,175,250.30	61,265,528.38	89,175,250.30	60,658,314.40
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค้ำสินค้ำคงเหลือ	(657,980.57)	(760,000.00)	(657,980.57)	(760,000.00)
สินค้ำคงเหลือ - สุทธิ	88,517,269.73	60,505,528.38	88,517,269.73	59,898,314.40

11. งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน

งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน เป็นงานระหว่างติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องตามสัญญาเช่าที่บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งทำสัญญากับบริษัทอื่นจำนวนสองแห่ง

12. เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน ประกอบด้วย.-

ประเภทเงินฝาก	เพื่อค้ำประกัน	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	หน่วย : บาท	
			งบการเงินรวม	
			ปี 2560	ปี 2559
เงินฝากออมทรัพย์	วงเงินสินเชื่อ ของบริษัทย่อยทางอ้อม	0.37	42,866,000.00	-
เงินฝากประจำ 3 - 6 เดือน	หนังสือค้ำประกัน ของบริษัทร่วมทางอ้อม	0.875 - 1.00	85,087,670.66	-
เงินฝากประจำ 12 เดือน	หนังสือค้ำประกัน ของบริษัทย่อยทางอ้อม	0.90	726,000.00	-
รวม			128,679,670.66	-

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ประกอบด้วย.-

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559				หน่วย : ล้านบาท			
	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)		อัตรการลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
					เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		เงินปันผลรับสำหรับปี	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	12,000.00	12,000.00	75.00	75.00	1,049.96	1,049.96	-	63.00

ในปี 2559 บริษัทฯ ลงทุนเพิ่มในหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยข้างต้นในราคาหุ้นละ 0.10 บาท เป็นเงิน 180 ล้านบาท ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2.6

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559
ยอดคงเหลือต้นปี	1,049,960,920.00	869,960,920.00
ซื้อเงินลงทุน	-	180,000,000.00
จำหน่ายเงินลงทุน	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	1,049,960,920.00	1,049,960,920.00

14. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย.-

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559				หน่วย : ล้านบาท			
	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)		อัตรการลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม			
					เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>								
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	1,484.00	1,484.00	49.50	-	527.32	-	9.83	-
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อม</u>								
บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด	1,981.00	1,981.00	50.00	-	1,778.49	-	112.46	-
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>								
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	2,919.00	2,919.00	40.00	10.00	1,051.03	-	73.94	-
					3,356.84	-	196.23	-

15. เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ประกอบด้วย.-

	หน่วย : ล้านบาท							
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559				งบการเงินรวม			
	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)		อัตรากาลงทุน (ร้อยละ)		เงินลงทุน วิธีส่วนได้เสีย		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)
บริษัท ทศน์ศิริ จำกัด	620.00	620.00	99.99	50.00	-	507.39	-	(2.03)

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

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) “EP” ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2559 มีมติอนุมัติให้ EP ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท ทศน์ศิริ จำกัด “TSR” จากผู้ถือหุ้นเดิม โดยได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิม 2 ฉบับ โดยมีรายละเอียดดังนี้.-

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

สัญญาฉบับที่ 2 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2559 ซื้อจากบริษัท พีพีจีอาร์ จำกัด จำนวน 3,099,997 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 164.33 บาท เป็นจำนวนเงิน 509.42 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.99 บริษัทย่อยได้มีการจ่ายเงินมัดจำค่าหุ้นให้กับผู้ขายในวันทำสัญญาจำนวนเงิน 50 ล้านบาท และได้มีการจ่ายซื้อเงินลงทุนดังกล่าวที่เหลือทั้งหมดในวันที่ 11 มกราคม 2560

ทั้งนี้การเข้าซื้อหุ้นของ TSR เพื่อให้ได้มาซึ่งการถือหุ้นทางอ้อมของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ TSR โดย TSR มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : พันบาท
จำนวนเงินที่จ่ายซื้อเงินลงทุน	509,423
หัก รับรู้ผลกำไร (ขาดทุน)	(2,031)
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	507,392

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 บริษัทย่อยซื้อหุ้นในบริษัท ทศน์ศิริ จำกัด (TSR) เพิ่มเติมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2.1.1 ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียน ดังนั้น TSR จึงเปลี่ยนสถานะเป็น “บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย”

16. **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ**

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย:-

หน่วย : บาท										
งบการเงินรวม										
รายการ	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	254,218,301.67	178,263,949.61	597,790,484.85	1,321,572,671.55	35,330,656.85	30,067,795.45	3,537,043.06	-	45,056,765.20	2,465,837,668.24
ซื้อระหว่างปี	-	-	14,785,191.59	96,940.47	316,364.82	515,616.86	12,590.50	19,800,074.82	1,052,351,648.60	1,087,878,427.66
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(31,152,449.26)	-	-	-	(1,228,800.00)	-	-	(32,381,249.26)
รับโอนโอนออกระหว่างปี	-	311,000.00	17,062,474.82	52,358,645.47	-	-	-	(17,373,474.82)	(52,358,645.47)	-
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	-	-	(607,213.98)	(46,000.00)	46,000.00	-	-	-	(607,213.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	254,218,301.67	178,574,949.61	598,485,702.00	1,373,421,043.51	35,601,021.67	30,629,412.31	2,320,833.56	2,426,600.00	1,045,049,768.33	3,520,727,632.66
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	-	135,352,589.48	451,125,843.89	155,434,814.51	14,506,640.51	28,871,067.12	1,448,208.32	-	-	786,739,163.83
ค่าเสื่อมราคาสำหรัปี	-	3,961,967.01	23,734,620.54	64,090,713.23	2,177,472.74	573,027.07	204,033.72	-	-	94,741,834.31
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(31,143,061.16)	-	-	-	(398,426.88)	-	-	(31,541,488.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	139,314,556.49	443,717,403.27	219,525,527.74	16,684,113.25	29,444,094.19	1,253,815.16	-	-	849,939,510.10
ค่าเผื่อการตัดค่า										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	-	-	4,623,040.89	-	-	-	-	-	-	4,623,040.89
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(2,668,112.14)	-	-	-	-	-	-	(2,668,112.14)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	-	1,954,928.75
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	254,218,301.67	42,911,360.13	142,041,600.07	1,166,137,857.04	20,824,016.34	1,196,728.33	2,088,834.74	-	45,056,765.20	1,674,475,463.52
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	254,218,301.67	39,260,393.12	152,813,369.98	1,153,895,515.77	18,916,908.42	1,185,318.12	1,067,018.40	2,426,600.00	1,045,049,768.33	2,668,833,193.81

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท										
งบการเงินรวม										
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	254,218,301.67	178,574,949.61	598,485,702.00	1,373,421,043.51	35,601,021.67	30,629,412.31	2,320,833.56	2,426,600.00	1,045,049,768.33	3,520,727,632.66
ซื้อระหว่างปี	35,380,022.10	4,843,443.50	27,426,551.13	7,281,341.26	530,956.53	804,967.04	-	13,945,614.27	683,786,388.75	773,999,284.58
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(40,831,508.00)	(1,539,022.63)	-	-	-	-	-	(42,370,530.63)
รับโอนโอนออกระหว่างปี	-	14,340,128.45	12,210,589.68	188,550,555.30	16,522,202.81	-	-	(13,652,187.91)	(197,971,106.33)	-
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	-	607,213.98	-	-	-	-	(8,537,517.36)	(7,930,303.38)
โอนออกเป็นค่าใช้จ่าย	-	-	-	(587,969.51)	-	-	-	-	(904,109.54)	(1,492,079.05)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	289,598,323.77	197,758,521.56	597,291,334.81	1,547,733,161.91	52,653,999.01	31,434,379.35	2,320,833.56	2,720,026.36	1,521,423,423.85	4,242,934,004.18
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	139,314,556.49	443,717,403.27	219,525,527.74	16,684,113.25	29,444,094.19	1,253,815.16	-	-	849,939,510.10
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	4,807,195.38	21,133,197.37	116,114,064.72	3,039,385.55	568,626.87	187,585.39	-	-	145,850,055.28
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	144,121,751.87	428,082,582.65	335,639,592.46	19,723,498.80	30,012,721.06	1,441,400.55	-	-	959,021,547.39
ค่าเผื่อการด้อยค่า										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	-	1,954,928.75
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	-	(656,529.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	-	1,298,399.63
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	254,218,301.67	39,260,393.12	152,813,369.98	1,153,895,515.77	18,916,908.42	1,185,318.12	1,067,018.40	2,426,600.00	1,045,049,768.33	2,668,833,193.81
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	289,598,323.77	53,636,769.69	167,910,352.53	1,212,093,569.45	32,930,500.21	1,421,658.29	879,433.01	2,720,026.36	1,521,423,423.85	3,282,614,057.16
ค่าเสื่อมราคาสำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย										
	หน่วย : บาท									
ต้นทุนขาย	ปี 2560				ปี 2559					
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	144,819,060.85				93,675,684.98					
รวม	1,030,994.43				1,066,149.33					
	145,850,055.28				94,741,834.31					

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท									
งบการเงินเฉพาะกิจการ									
ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูก สร้าง	เครื่องจักรและ อุปกรณ์	เครื่องมือ เครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่อง ตกแต่ง	ยานพาหนะ	เครื่องจักรระหว่าง ติดตั้ง	รวม		
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	97,002,972.90	144,185,544.23	597,790,484.85	10,366,575.39	29,435,197.08	400,501.00	-	879,181,275.45	
ซื้อระหว่างปี	-	-	14,785,191.59	32,374.77	348,312.10	-	19,800,074.82	34,965,953.28	
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(31,152,449.26)	-	-	-	-	(31,152,449.26)	
รับโอนโอนออกระหว่างปี	-	311,000.00	17,062,474.82	(46,000.00)	46,000.00	-	(17,373,474.82)	-	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	97,002,972.90	144,496,544.23	598,485,702.00	10,352,950.16	29,829,509.18	400,501.00	2,426,600.00	882,994,779.47	
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	-	131,786,088.52	451,125,843.89	9,517,424.28	28,483,892.50	398,299.75	-	621,311,528.94	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	2,585,286.62	23,734,620.54	337,737.04	442,862.54	2,200.25	-	27,102,706.99	
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(31,143,061.16)	-	-	-	-	(31,143,061.16)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	134,371,355.14	443,717,403.27	9,855,161.32	28,926,755.04	400,500.00	-	617,271,174.77	
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่า</u>									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	-	-	4,623,040.89	-	-	-	-	4,623,040.89	
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(2,668,112.14)	-	-	-	-	(2,668,112.14)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	1,954,928.75	
<u>มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ</u>									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	97,002,972.90	12,399,475.71	142,041,600.07	849,151.11	951,304.58	2,201.25	-	253,246,705.62	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	97,002,972.90	10,125,189.09	152,813,369.98	497,788.84	902,754.14	1.00	2,426,600.00	263,768,675.95	

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท									
งบการเงินเฉพาะกิจการ									
ราคาทุน	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	ระบบส่งไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	97,002,972.90	144,496,544.23	598,485,702.00	10,352,950.16	29,829,509.18	400,501.00	-	2,426,600.00	882,994,779.47
ซื้อระหว่างปี	-	795,000.00	27,426,551.13	496,201.38	506,804.40	-	1,058,400.00	13,945,614.27	44,228,571.18
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(40,831,508.00)	-	-	-	-	-	(40,831,508.00)
รับโอนโอนอกระหว่างปี	-	1,441,598.23	12,210,589.68	-	-	-	-	(13,652,187.91)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	97,002,972.90	146,733,142.46	597,291,334.81	10,849,151.54	30,336,313.58	400,501.00	1,058,400.00	2,720,026.36	886,391,842.65
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	134,371,355.14	443,717,403.27	9,855,161.32	28,926,755.04	400,500.00	-	-	617,271,174.77
ค่าเสื่อมราคาลำหรับปี	-	2,909,555.77	21,133,197.37	269,738.04	405,238.30	-	35,779.94	-	24,753,509.42
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	137,280,910.91	428,082,582.65	10,124,899.36	29,331,993.34	400,500.00	35,779.94	-	605,256,666.20
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่า</u>									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	1,954,928.75
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	(656,529.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	1,298,399.63
<u>มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ</u>									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	97,002,972.90	10,125,189.09	152,813,369.98	497,788.84	902,754.14	1.00	-	2,426,600.00	263,768,675.95
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	97,002,972.90	9,452,231.55	167,910,352.53	724,252.18	1,004,320.24	1.00	1,022,620.06	2,720,026.36	279,836,776.82
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย								หน่วย : บาท	
ต้นทุนขาย								ปี 2560	ปี 2559
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร								24,083,732.96	26,364,511.16
รวม								669,776.46	738,195.83
								24,753,509.42	27,102,706.99

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 ที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ราคาทุนจำนวนเงิน 2,277.17 ล้านบาท และ 1,344.85 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 1,540.20 ล้านบาท และ 1,130.79 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินรวม (ราคาทุน จำนวนเงิน 637.08 ล้านบาท และ 700.14 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 200.23 ล้านบาท และ 211.25 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ) ได้จัดจำนองไว้กับธนาคารเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อต่างๆ กับธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24 และ ข้อ 39

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ยานพาหนะส่วนหนึ่งของบริษัทย่อย ราคาทุน จำนวนเงิน 1.61 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิตามบัญชี จำนวนเงิน 1.08 ล้านบาท ในงบการเงินรวมเป็นสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน

สำหรับปี 2559 ต้นทุนการกู้ยืมในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 5.11 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะจากธนาคารพาณิชย์เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อย จำนวนต้นทุนการกู้ยืมคำนวณตามต้นทุนจริงที่เกิดขึ้นจริงระหว่างปี อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ 1.76 ต่อปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 แพงโซลาร์และอุปกรณ์ของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ราคาทุน จำนวนเงิน 68.88 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิตามบัญชีในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 57.59 ล้านบาท และ 61.18 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่เช่า ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา ผู้ให้เช่าจะมีสิทธิเลือกที่จะจ่ายเงินค่าทรัพย์สินหรือให้บริษัทย่อยทำการรื้อถอน บริษัทย่อยไม่ได้บันทึกประมาณการรื้อถอนในงบการเงินรวมเนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทย่อยคาดการณ์ว่าผู้ให้เช่าจะไม่ให้รื้อถอน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ราคาทุน จำนวนเงิน 203.86 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิตามบัญชีในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 195.17 ล้านบาท เป็นสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่เช่า ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา จะต้องทำการรื้อถอนโรงไฟฟ้าเพื่อส่งมอบพื้นที่ตามสภาพเดิมให้แก่ผู้ให้เช่า ในปี 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวได้บันทึกประมาณการรื้อถอน จำนวนเงิน 1.24 ล้านบาท ในงบการเงินรวม

17. สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน - สุทธิ สรุปได้ดังนี้.-

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	สิทธิในการขายไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	สิทธิการใช้สายส่ง กระแสไฟฟ้า	รวม
ปี 2559			
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	488,099,254.55	9,490,486.21	497,589,740.76
ซื้อระหว่างปี	18,238,920.00	-	18,238,920.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	506,338,174.55	9,490,486.21	515,828,660.76
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	27,671,439.79	454,036.17	28,125,475.96
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	9,920,577.61	259,846.50	10,180,424.11
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	37,592,017.40	713,882.67	38,306,000.07
<u>มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	460,427,814.76	9,036,450.04	469,464,264.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	468,746,157.15	8,776,603.54	477,522,760.69
ปี 2560			
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	506,338,174.55	9,490,486.21	515,828,660.76
ซื้อระหว่างปี	95,439,642.04	60,712,565.33	156,152,207.37
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	601,777,816.59	70,203,051.54	671,980,868.13
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	37,592,017.40	713,882.67	38,305,900.07
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	18,570,296.74	562,167.60	19,132,464.34
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	56,162,314.14	1,276,050.27	57,438,364.41
<u>มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	468,746,157.15	8,776,603.54	477,522,760.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	545,615,502.45	68,927,001.27	614,542,503.72

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม :

สิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ :

สิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 4 โครงการ โดยมีมูลค่ารวมประมาณ 1,251.80 ล้านบาท (คิดเป็น 380.38 ล้านบาท) ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42.2 ถึงข้อ 42.4

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า :

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศไทย เกิดจากสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวงที่กำหนดให้สัญญาที่บริษัทย่อยทางอ้อม 3 แห่ง ทำกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง โดยกำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมเป็นผู้ลงทุนในการติดตั้งระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อประโยชน์ในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ที่ลงทุนจะตกเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง ตามที่ระบุไว้ในสัญญา บริษัทย่อยจะตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวเมื่อเริ่มเดินเครื่องจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น เกิดจากการจ่ายค่าสิทธิดังกล่าวจำนวน 2 โครงการ โดยมีมูลค่ารวม 182.41 ล้านบาท (คิดเป็น 55.45 ล้านบาท) ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42.2

18. สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

18.1 สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6,206,570.60	5,641,683.94	5,704,624.62	5,229,574.14
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(7,358.00)	(804,656.80)	(7,358.00)	(622,270.45)
สุทธิ	6,199,212.60	4,837,027.14	5,697,266.62	4,607,303.69

18. สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.2 รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี มีดังนี้.-

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	บันทึกเป็น(รายจ่าย)รายได้สำหรับปีใน		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60
		กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินค้านคงเหลือ	152,000.00	(20,403.89)	-	131,596.11
เงินลงทุนระยะยาว	2,692.00	(2,692.00)	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	390,985.75	(119,259.95)	-	271,725.80
ผลประโยชน์พนักงาน	5,096,006.19	707,242.50	-	5,803,248.69
รวม	5,641,683.94	564,886.66	-	6,206,570.60
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาว	-	(7,358.00)	-	(7,358.00)
เงินลงทุนชั่วคราว	(804,656.80)	804,656.80	-	-
รวม	(804,656.80)	797,298.80	-	(7,358.00)
สุทธิ	4,837,027.14	1,362,185.46	-	6,199,212.60

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	บันทึกเป็น(รายจ่าย)รายได้สำหรับปีใน		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59
		กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้การค้า	1,501,978.61	(1,501,978.61)	-	-
สินค้านคงเหลือ	152,000.00	-	-	152,000.00
เงินลงทุนระยะยาว	11,708.00	(9,016.00)	-	2,692.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	924,608.18	(533,622.43)	-	390,985.75
ผลประโยชน์พนักงาน	5,326,249.22	577,762.81	(808,005.84)	5,096,006.19
รวม	7,916,544.01	(1,466,854.23)	(808,005.84)	5,641,683.94
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
เงินลงทุนชั่วคราว	(171.99)	(804,484.81)	-	(804,656.80)
รวม	(171.99)	(804,484.81)	-	(804,656.80)
สุทธิ	7,916,372.02	(2,271,339.04)	(808,005.84)	4,837,027.14

18. สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.2 รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี (ต่อ)

หน่วย : บาท				
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	บันทึกเป็น(รายจ่าย)รายได้สำหรับปีใน			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินค้าคงเหลือ	152,000.00	(20,403.89)	-	131,596.11
เงินลงทุนระยะยาว	2,692.00	(2,692.00)	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	390,985.75	(128,300.83)	-	262,684.92
ผลประโยชน์พนักงาน	4,683,896.39	626,447.20	-	5,310,343.59
รวม	5,229,574.14	475,050.48	-	5,704,624.62
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาว	-	(7,358.00)	-	(7,358.00)
เงินลงทุนชั่วคราว	(622,270.45)	622,270.45	-	-
รวม	(622,270.45)	614,912.45	-	(7,358.00)
สุทธิ	4,607,303.69	1,089,962.93	-	5,697,266.62

หน่วย : บาท				
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	บันทึกเป็น(รายจ่าย)รายได้สำหรับปีใน			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้การค้า	1,501,978.61	(1,501,978.61)	-	-
สินค้าคงเหลือ	152,000.00	-	-	152,000.00
เงินลงทุนระยะยาว	11,708.00	(9,016.00)	-	2,692.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	924,608.18	(533,622.43)	-	390,985.75
ผลประโยชน์พนักงาน	5,028,641.42	472,229.40	(816,974.43)	4,683,896.39
รวม	7,618,936.21	(1,572,387.64)	(816,974.43)	5,229,574.14
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
เงินลงทุนชั่วคราว	(171.99)	(622,098.46)	-	(622,270.45)
รวม	(171.99)	(622,098.46)	-	(622,270.45)
สุทธิ	7,618,764.22	(2,194,486.10)	(816,974.43)	4,607,303.69

18. สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.3 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี สรุปได้ดังนี้-

18.3.1 ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	24,111,275.90	14,305,860.22	14,163,670.50	14,224,304.13
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัด บัญชีที่เกี่ยวข้อง				
กับผลแตกต่างชั่วคราวรับรู้เมื่อเริ่มแรกและที่				
กลับรายการ	(1,362,185.46)	2,271,339.04	(1,089,962.93)	2,194,486.10
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	22,749,089.44	16,577,199.26	13,073,707.57	16,418,790.23

18.3.2 ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จจอื่น

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	รายได้		
	จำนวนเงิน	(ค่าใช้จ่าย)	จำนวนเงิน
	ก่อนภาษี	ทางภาษี	สุทธิจากภาษี
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ :			
กำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน			
สำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	4,040,029.18	(808,005.83)	3,232,023.35

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	รายได้		
	จำนวนเงิน	(ค่าใช้จ่าย)	จำนวนเงิน
	ก่อนภาษี	ทางภาษี	สุทธิจากภาษี
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ :			
กำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน			
สำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	4,084,872.16	(816,974.43)	3,267,897.73

18. สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.4 การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม				
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
ปี 2560		ปี 2559		
		(ปรับปรุงใหม่)		
อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	256,140,269.50		152,311,893.61	
กำไรก่อนภาษีเงินได้ส่วนที่ต้องเสียภาษี	257,359,068.23		431,572,417.51	
หัก กำไร (ขาดทุน) ที่ได้รับยกเว้น	(204,293,683.64)		(195,444,466.74)	
สุทธิกำไรที่ต้องเสียภาษี	53,065,384.59		236,127,950.77	
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี 20%	10,613,076.92	20%	47,225,590.15	
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี	12,136,013.52		(30,648,390.89)	
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง) 43%	22,749,090.44	7%	16,577,199.26	

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
ปี 2560		ปี 2559		
อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	64,661,045.27		148,199,572.04	
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี 20%	12,932,209.05	20%	29,639,914.41	
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี	141,498.52		(13,221,124.18)	
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง) 20%	13,073,707.57	11%	16,418,790.23	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทย่อยบางแห่งมีรายการผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกิดจากผลขาดทุนสะสมทางภาษี จำนวนเงิน 142.62 ล้านบาท และ 41.28 ล้านบาท ตามลำดับ (สิ้นสุดระยะเวลาการหักกลบในปี 2565 และ 2564 ตามลำดับ) บริษัทย่อยยังไม่ได้บันทึกบัญชีเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากรายการดังกล่าว เนื่องจากยังไม่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า บริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีดังกล่าว

18. สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.5 อัตราภาษี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

บริษัท และบริษัทย่อย คำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล ในอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิตามบัญชีสำหรับปีภายหลังปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ถือเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามประมวลรัษฎากร

รายการปรับปรุงหลัก ได้แก่ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ การด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน และค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่ประมวลรัษฎากรกำหนด

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ คำนวณขึ้นโดยใช้อัตราตามกฎหมายของประเทศเหล่านั้น

บริษัทย่อย ไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ต้องชำระ เนื่องจากบริษัทย่อยมีผลขาดทุนสะสมทางภาษียกมาจากปีก่อน และมีผลขาดทุนสะสมทางภาษียกมาของกิจการที่ได้รับส่งเสริมการลงทุนมากกว่ากำไรสุทธิทางภาษีของส่วนงานที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้อง ได้ถูกวัดมูลค่าด้วยอัตราภาษีร้อยละ 20 ซึ่งเป็นอัตราภาษีที่รัฐบาลกำหนด ณ วันที่รายงาน

19. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายล่วงหน้า	69,232,779.26	15,392,018.88	11,174,218.20	11,302,654.21
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	8,880,499.90	11,972,429.30	-	-
เงินมัดจำและเงินประกัน	43,090,100.48	706,017.16	48,500.00	48,500.00
อื่นๆ	2,748,391.85	2,616,663.35	2,748,391.85	2,600,000.00
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์อื่น	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)
รวม	121,351,771.50	28,087,128.69	11,371,110.05	11,351,154.21

20. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	7,515,529.07	-	7,515,529.07	-
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีทีอื่น	133,485,348.83	119,496,017.43	116,392,957.31	54,501,293.43
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	150,000,000.00	-	150,000,000.00	-
รวม	291,000,877.90	119,496,017.43	273,908,486.38	54,501,293.43

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 อัตราดอกเบี้ยเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย

1. เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.12 ต่อปี
2. เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีทีอื่น อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.35 - 4.09 ต่อปี และ 2.10 - 2.91 ต่อปี ตามลำดับ
3. ตั๋วสัญญาใช้เงิน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดิน อาคารทั้งหมด เครื่องจักรและอุปกรณ์บางส่วนของบริษัทฯ ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

21. ตั๋วแลกเงินขายลด

ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 15 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 1,080 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนระหว่างปี จำนวน 1,190 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี คงเหลือตั๋วแลกเงินขายลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 9 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 380 ล้านบาท ครบกำหนดชำระในเดือนกุมภาพันธ์ ถึงเดือนเมษายน 2561

ในระหว่างปี 2559 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่สถาบันการเงินสองแห่ง จำนวน 17 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 990 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนระหว่างปี จำนวน 500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี คงเหลือตั๋วแลกเงินขายลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 7 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 490 ล้านบาท ครบกำหนดชำระในเดือนมกราคม ถึงเดือนมีนาคม 2560

22. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2560	ปี 2559
เจ้าหนี้การค้า - บริษัทอื่น	21,336,684.68	21,489,876.81	16,269,042.58	17,681,868.79
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	1,074,890.58
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	63,000.00	63,000.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	20,000.00	-	20,000.00	-
บริษัทอื่น	31,983,108.33	98,876,326.93	631,695.72	454,547.54
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	116,781,541.46	9,388,462.13	4,389,386.85	4,589,696.99
รายได้รับล่วงหน้า	38,700.00	5,047,012.32	38,700.00	36,900.00
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	17,730,622.96	13,695,168.82	2,062,003.68	26,643.48
รวม	187,890,657.43	148,496,847.01	23,473,828.83	23,927,547.38

23. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น เป็นเงินกู้ยืมจากอดีตกรรมการ และอดีตผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยทางอ้อม จำนวนสามแห่ง ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

24. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ มีดังนี้-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ยอดคงเหลือต้นปี	1,469,201,540.00	988,899,475.58	36,450,000.00	72,028,580.58
<u>บวก</u> กู้เพิ่มระหว่างปี	1,022,287,900.00	655,039,920.00	15,000,000.00	-
<u>หัก</u> จ่ายคืนระหว่างปี	(852,718,786.02)	(174,737,855.58)	(40,200,000.00)	(35,578,580.58)
รวม	1,638,770,653.98	1,469,201,540.00	11,250,000.00	36,450,000.00
<u>หัก</u> ส่วนที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี	(226,159,174.80)	(836,705,646.78)	(8,250,000.00)	(34,200,000.00)
สุทธิ	1,412,611,479.18	632,495,893.22	3,000,000.00	2,250,000.00

บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินสองแห่ง โดยมีหลักทรัพย์ค้ำประกันและต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39)

24. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้.-

บริษัท :

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
150	เพื่อเป็นเงินทุนในกิจการ	เบิกรับเป็นงวด ๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 มีนาคม 2556	THBFIX บวก 1.24	งวดที่ 1 - 24 เดือนละ 2 ล้านบาท งวดที่ 25 - 59 เดือนละ 2.85 ล้านบาท งวดที่ 60 ชำระยอดคงค้างให้ครบถ้วน	ภายในปี 2561
96	เพื่อซื้อเครื่องจักร	งวดที่ 1 : จำนวน 30 ล้านบาท ภายในเดือน มกราคม 2560 งวดที่ 2 : จำนวน 66 ล้านบาท ภายในเดือน มิถุนายน 2560	MLR หัก 1	งวดที่ 1 - 60 เดือนละ 500,000 บาท งวดที่ 61 เป็นต้นไป เดือนละ 1.10 ล้านบาท	ภายใน 5 ปี นับจากวันเบิก เงินกู้งวดแรก
246					

บริษัทย่อยทางอ้อม :

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด					
305.45	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX บวก 2.50	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 2557	ภายในปี 2565
บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด					
305.45	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX บวก 2.50	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 2557	ภายในปี 2565
บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด					
414.00	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 : เบิกเมื่อวันที่ 6 มิ.ย. 2557 จำนวน 204.80 ล้านบาท งวดที่ 2 : เบิกเมื่อวันที่ 26 มิ.ย. 2557 จำนวน 204.20 ล้านบาท	FIX3M บวก 2.50	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 30 มิ.ย. 2557	ภายในปี 2564
บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด					
60.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ก.ค. 2558	MLR หัก 2	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน พ.ค. 2558 จ่ายงวดละ 0.77 ล้านบาท	ภายในปี 2562

24. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้.- (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม : (ต่อ)

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
<u>Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.)</u>					
655.04 (2,108 ล้านเยน)	เพื่อชำระค่า ก่อสร้างโรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	ภายใน 9 เดือน จากวันที่เซ็น สัญญาเงินกู้	3 Month JPY TIOOR บวก 1.70	ชำระคืนในเดือน ก.ค. 2560 ทั้ง จำนวน	ภายในปี 2560
799.42 (2,700 ล้านเยน)	เพื่อชำระคืนภาระ หนี้สินในการกู้ยืม ที่มีอยู่	ภายในเดือน ตุลาคม 2560	LIBOR บวก 1.6	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน ก.พ. และ ส.ค. ชำระงวดแรกสิ้นเดือน ก.พ. 2561	ภายในปี 2578
1,454.46					
<u>บริษัท ปราจัน โซล่า จำกัด</u>					
156.50	เพื่อชำระค่า ก่อสร้างโรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	เบิกเมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2560	5.85 และ THBFIX บวก 3.15	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 31 พ.ค. 2560	ภายในปี 2572

25. หุ้นกู้

บริษัท :

- 25.1 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาเงินทุนสำหรับการลงทุน เพื่อชำระคืนเงินกู้ และ/หรือเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป โดยมีมูลค่าคงค้างไม่เกิน 2,000 ล้านบาท ณ ขณะใดขณะหนึ่ง เมื่อมีการไถ่ถอนหุ้นกู้แล้ว บริษัทฯ สามารถนำมูลค่าไถ่ถอนดังกล่าวกลับมาเสนอขายได้ใหม่ โดยมีมูลค่าคงค้างรวม ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ต้องไม่เกิน 2,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 815,400 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 815.40 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 1	328.00	5.00	7 มิถุนายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 2	283.30	5.20	8 มิถุนายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 3	204.10	5.35	8 มิถุนายน 2564
รวม	815.40		

25. หุ้นกู้ (ต่อ)

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

- 25.2 เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2559 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 918,700 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 918.70 ล้านบาท ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2558 ที่ให้ออกหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้-

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ชนิดทยอยชำระคืนเงินต้น ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 1	113.40	4.15	5 เมษายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 2	308.50	4.65	5 เมษายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 3	496.80	5.10	5 เมษายน 2564
รวม	918.70		

- 25.3 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2559 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 1,500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,500 ล้านบาท ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2559 ให้เพิ่มวงเงินการออกหุ้นกู้จากเดิม 2,000 ล้านบาท เป็น 2,500 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้-

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ชนิดทยอยชำระคืนเงินต้น ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 1	500.00	4.20	23 กันยายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 2	500.00	4.50	23 กันยายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 3	500.00	4.80	23 กันยายน 2564
รวม	1,500.00		

บริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ รวมถึงการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำรงอัตราส่วนของหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ไม่เกิน 3.25 : 1

26. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีนโยบายจ่ายค่าชดเชยผลประโยชน์หลังออกจากงานและบำเหน็จตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ในการให้ผลประโยชน์เมื่อเกษียณและผลประโยชน์ระยะยาวแก่พนักงานตามสิทธิและอายุงาน

26.1 การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ภาระผูกพันผลประโยชน์ ณ วันที่ 1 มกราคม	25,480,031.00	26,631,245.18	23,419,482.00	25,143,207.16
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	3,465,333.00	2,983,796.00	2,776,990.00	2,530,804.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	715,250.00	1,234,672.00	653,246.00	1,159,996.00
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานสำหรับปี	(298,000.00)	(1,329,653.00)	(298,000.00)	(1,329,653.00)
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงาน	-	(4,040,029.18)	-	(4,084,872.16)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	29,362,614.00	25,480,031.00	26,551,718.00	23,419,482.00
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี	(196,507.00)	(177,348.00)	(82,049.00)	(177,348.00)
สุทธิ	29,166,107.00	25,302,683.00	26,469,669.00	23,242,134.00

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนข้างต้น แสดงรวมในรายการ ดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน :				
ต้นทุนขายและบริการ	2,326,756.00	2,683,113.00	2,229,120.00	2,683,113.00
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	669,921.00	725,284.00	565,299.00	564,293.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,183,906.00	810,071.00	635,817.00	443,394.00
รวม	4,180,583.00	4,218,468.00	3,430,236.00	3,690,800.00
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :				
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของภาระ				
ผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	-	(4,040,029.18)	-	(4,084,872.16)

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น แสดงได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
รวมในกำไรสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,825,846.18	1,785,817.00	5,870,689.16	1,785,817.00
รับรู้ระหว่างปี	-	4,040,029.18	-	4,084,872.16
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,825,846.18	5,825,846.18	5,870,689.16	5,870,689.16

26. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ (ต่อ)

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน ประกอบด้วย.-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
อัตราคิดลด (ร้อยละ)	2.80 - 3.49	2.80 - 3.49	2.80	2.80
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน (ร้อยละ)	4.40 - 5.00	4.40 - 5.00	4.40	4.40
* อัตราการหมุนเวียนพนักงาน (ร้อยละ)	0 - 28	0 - 28	0 - 28	0 - 28
** อัตราการมรณะ	TMO2008	TMO2008	TMO2008	TMO2008
อายุครบเกษียณ (ปี)	60	60	60	60

* ขึ้นอยู่กับระยะเวลาการทำงานของพนักงาน

** อ้างอิงตามตารางมรณะไทย 2551 ประเภทสามัญ (TMO2008 : Thai Mortality Ordinary Table of 2008)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้อง ในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจจะเป็นไปได้ อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560		
อัตราคิดลด (การเปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(2,475,964.00)	2,807,910.00
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	3,192,102.00	(2,843,262.00)
อัตราการลาออก (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(2,632,511.00)	1,711,026.00

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560		
อัตราคิดลด (การเปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(2,198,977.00)	2,487,146.00
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	2,829,671.00	(2,527,649.00)
อัตราการลาออก (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(2,337,723.00)	1,483,322.00

จำนวนเงินภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์สำหรับปีปัจจุบันและสี่ปีย้อนหลัง

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ปี 2560	29,362,614.00	26,551,718.00
ปี 2559	25,480,031.00	23,419,482.00
ปี 2558	26,631,245.18	25,143,207.16
ปี 2557	24,607,539.00	23,548,363.00
ปี 2556	24,137,075.80	24,137,075.80

27. ค่าเผื่อนหนี้สินจากการค้าประกัน

ในระหว่างปี 2546 ผู้บริหารแผนของบริษัทฯ มีมติให้บันทึกประมาณการหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการค้าประกันตัวสัญญาใช้เงินที่ออกโดยบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) จำนวน 200 ล้านบาท ต่อธนาคารแห่งหนึ่ง โดยบริษัทฯ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวน เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการในขณะนั้นได้ ต่อมาบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าว ได้ปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ที่ได้ผ่านความเห็นชอบจากศาลแล้วเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550 ศาลมีมติเห็นชอบด้วยกับข้อเสนอแก้ไขแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าว

ในระหว่างปี 2548 บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้ชำระคืนเจ้าหนี้บางส่วนโดยการให้เจ้าหนี้แปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญและให้เจ้าหนี้แปลงสภาพหุ้นกู้แปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งนายทะเบียนหุ้นสามัญของบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้มอบหุ้นสามัญของบริษัทดังกล่าวให้แก่เจ้าหนี้แล้ว ตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ตามที่กล่าวข้างต้น ทำให้บริษัทดังกล่าวมีหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค่าประกันคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 46.21 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้าประกันกับบริษัทดังกล่าว

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2551 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ตามพระราชบัญญัติล้มละลาย ทั้งนี้ ภาระหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค่าประกันยังคงมีอยู่เช่นเดิม ตามแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดแนวทางในการชำระหนี้โดยแปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญในราคาหุ้นละ 4 บาท ในขณะนั้น ทั้งนี้ปัจจุบันบริษัทฯ ได้ดำเนินการลดทุน - หุ้นสามัญ อัตรา 3 ต่อ 1 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท แต่บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการปรับค่าเผื่อนหนี้สินจากการค้าประกัน เนื่องจากบริษัทฯ ยังไม่ได้รับการเรียกร้องจากธนาคารแห่งหนึ่งให้จ่ายชำระหนี้จำนวนดังกล่าว แทนบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2553 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำพิพากษาให้ บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป เป็นบุคคลล้มละลายตามรายงานของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จากมติการประชุมเจ้าหนี้ครั้งแรก

28. ทุนเรือนหุ้น

รายการเคลื่อนไหวของทุนเรือนหุ้น ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีดังต่อไปนี้.-

	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ปี 2560			ปี 2559		
	หุ้นสามัญ (หุ้น)	หน่วย : บาท ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นสามัญ (หุ้น)	หน่วย : บาท ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น
ทุนจดทะเบียน						
ยอดยกมาต้นปี	861,283,589	861,283,589.00	-	736,140,807	-	-
เพิ่มทุน						
- เพื่อรองรับหุ้นปันผล	70,434,430	70,434,430.00	-	29,445,632	-	-
- เพื่อรองรับการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ	6,000,000	6,000,000.00	-	95,698,177	-	-
ลดทุน	(1,736)	(1,736.00)	-	(1,027)	-	-
ยอดยกไปปลายปี	937,716,283	937,716,283.00	-	861,283,589	-	-
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
ยอดยกมาต้นปี	765,585,412	765,585,412.00	370,999,870.41	736,140,807	736,140,807.00	370,999,870.41
หุ้นปันผล	70,429,582	70,429,582.00	-	29,444,605	29,444,605.00	-
ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ	15,776	15,776.00	119,066.31	-	-	-
ยอดยกไปปลายปี	836,030,770	836,030,770.00	371,118,936.72	765,585,412	765,585,412.00	370,999,870.41

28. **ทุนเรือนหุ้น (ต่อ)**

ปี 2560

- 28.1 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 35,623,416 หุ้น มีผลให้จำนวนหุ้นจากเดิม 861,283,589 หุ้น เพิ่มขึ้นเป็น 896,907,005 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท เพื่อรับรองการจ่ายหุ้นปันผล ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 และเพื่อรองรับการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญซึ่งบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2560
- 28.2 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560 มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับทุนเรือนหุ้นดังนี้
- 28.2.1 อนุมัติการจดทะเบียนลดทุนหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในส่วนที่คงเหลือจากการจ่ายหุ้นปันผลครั้งที่ 1 จำนวน 1,736 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยลดทุนจดทะเบียนจากเดิม 896,907,005.00 บาท เป็น 896,905,269.00 บาท บริษัทฯ ได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2560
- 28.2.2 อนุมัติการจดทะเบียนเพิ่มทุนหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวน 40,811,014 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรับรองการจ่ายหุ้นปันผล จำนวน 39,811,014 หุ้น ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 และรองรับการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 2 (“EPCO-W2”) จำนวน 1,000,000 หุ้น โดยเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 896,905,269.00 บาท เป็น 937,716,283.00 บาท บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2560

ปี 2559

- 28.3 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 29,445,632 หุ้น จากเดิม 736,140,807 หุ้น เป็น 765,586,439 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท เพื่อรับรองการจ่ายหุ้นปันผล ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2559
- 28.4 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2559 มีมติอนุมัติเรื่องดังต่อไปนี้
- 28.4.1 อนุมัติการจดทะเบียนลดทุนหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในส่วนที่คงเหลือจากการจ่ายหุ้นปันผล จำนวน 1,027 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยลดทุนจดทะเบียนจากเดิม 765,586,439.00 บาท เป็น 765,585,412.00 บาท และได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559
- 28.4.2 อนุมัติการจดทะเบียนเพิ่มทุนหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวน 95,698,177 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อวัตถุประสงค์การรองรับการใช้สิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ตามที่ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2559 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2559 ได้อนุมัติให้ออกและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 2 (EPCO-W2) ไม่เกินจำนวน 95,698,177 หน่วย ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมในอัตราส่วน 8 หุ้นสามัญเดิมต่อใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย โดยไม่คิดมูลค่า กรณีมีเศษของใบสำคัญแสดงสิทธิเหลือจากการคำนวณตามอัตราส่วนการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวให้ตัดเศษทิ้งทั้งจำนวน ทั้งนี้ ใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย สามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญได้ 1 หุ้น ในราคา หุ้นละ 9 บาท อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิไม่เกิน 1 ปี นับจากวันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ (EPCO-W2) โดยเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 765,585,412.00 บาท เป็น 816,283,589.00 บาท และได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559

29. ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 51 ในกรณีที่บริษัทเสนอขายหุ้นสูงกว่ามูลค่าหุ้นที่จดทะเบียนไว้ บริษัทต้องนำค่าหุ้นส่วนเกินนี้ตั้งเป็นทุนสำรอง ("ส่วนเกินมูลค่าหุ้น") ส่วนเกินมูลค่าหุ้นนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

30. สำรองตามกฎหมาย

บริษัท และบริษัทย่อย :

เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัท ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายไว้ครบถ้วนแล้ว

บริษัทย่อยทางอ้อม :

ตามมาตรา 1202 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยต้องจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไร ซึ่งบริษัททำมาหาได้ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผลจนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปหักกับขาดทุนสะสมและไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

31. การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่ประกาศจ่ายในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีดังนี้-

บริษัทฯ :

เงินปันผล	อนุมัติโดย	เงินปันผล	เงินปันผลจ่าย (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงิน ปันผล
		จ่ายต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)		
ปี 2560				
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2559	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560	0.04	61.25	24 พ.ค. 2560
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2560	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560	0.08	63.70	27 ต.ค. 2560
รวมทั้งสิ้น			124.95	

31. การจ่ายเงินปันผล (ต่อ)

บริษัทฯ : (ต่อ)

เงินปันผล	อนุมัติโดย	เงินปันผล จ่ายต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	เงินปันผลจ่าย (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงิน ปันผล
<u>ปี 2559</u>				
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2558	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559	0.08	58.89	27 พ.ค. 2559
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ครั้งที่ 6/2559 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2559	0.08	61.25	14 ก.ย. 2559
รวมทั้งสิ้น			<u>120.14</u>	

ปี 2560

- 31.1 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเพิ่มเติมจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.04 บาท รวมเป็นเงิน 61.25 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลในอัตราหุ้นละ 0.04 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 30.62 ล้านบาท และจ่ายเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.04 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 30.62 ล้านบาท (25 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้ว ให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตรา หุ้นละ 0.04 บาท)
- 31.2 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเพิ่มเติมจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท รวมเป็นเงิน 63.70 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลในอัตราหุ้นละ 0.03 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 23.89 ล้านบาท และจ่ายเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.05 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 39.81 ล้านบาท (20 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้ว ให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตรา หุ้นละ 0.05 บาท)

ปี 2559

- 31.3 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเพิ่มเติมจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท รวมเป็นเงิน 58.89 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลในอัตราหุ้นละ 0.04 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 29.45 ล้านบาท และจ่ายเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.04 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 29.45 ล้านบาท (25 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้ว ให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตรา หุ้นละ 0.04 บาท)
- 31.4 ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2559 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเพิ่มเติมจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท รวมเป็นเงิน 61.25 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลทั้งจำนวน

31. การจ่ายเงินปันผล (ต่อ)

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

เงินปันผล	อนุมัติโดย	เงินปันผล		
		จ่ายต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	เงินปันผลจ่าย (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงิน ปันผล
ปี 2559				
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2559	ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ย่อย ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2559	0.007	84.00	29 ธ.ค. 2559

31.5 ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2559 มีมติอนุมัติให้ EP จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.007 บาท รวมเป็นเงิน 84.00 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลทั้งจำนวน

32. รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล เป็นรายได้จากการได้รับสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ของบริษัทย่อยทางอ้อมสามแห่ง จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในอัตรา 8 บาท ต่อ กิโลวัตต์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ บริษัทย่อยทางอ้อมรับรู้เงินอุดหนุนดังกล่าวเป็นรายได้ทั้งจำนวน เมื่อบริษัทย่อยทางอ้อมจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น

33. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ ประกอบด้วย.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป				
และงานระหว่างทำ	5,647,193.36	(4,134,018.86)	5,647,193.36	(4,134,018.86)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	196,369,688.91	250,342,913.05	196,369,688.91	250,342,913.05
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	119,101,246.59	111,543,799.73	97,481,148.75	99,914,242.93
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	164,982,519.59	99,064,278.90	24,753,509.42	27,100,616.27
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(656,529.12)	(2,668,112.14)	(656,529.12)	(2,668,112.14)
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา				
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	17,113,748.05	14,236,806.58	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	12,839,806.35	14,364,916.28	12,002,419.50	13,707,477.19
ค่าตอบแทนกรรมการ	25,325,159.86	26,077,266.04	14,576,576.00	13,994,779.00
ต้นทุนทางการเงิน	208,749,616.83	110,397,084.10	46,653,997.86	18,462,305.19

34. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี คำนวณโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกที่ออกในระหว่างปี โดยแสดงการคำนวณดังนี้:-

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)	207,185,477.65	118,742,274.93	51,587,377.70	131,780,781.81
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	791,029,679	753,726,900	791,029,679	753,726,900
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.26	0.16	0.07	0.17

35. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อม 5 แห่ง ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับสิทธิตามประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 เพื่อกิจการผลิตบรรจุภัณฑ์จากกระดาษปลอดเชื้อ ประเภท 6.13.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเพื่อการใช้พลังงานทดแทน และกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิต โดยต้องเป็นเครื่องจักรที่ซื้อเข้ามาภายในระยะเวลาที่กำหนดตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
2. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
3. ให้ได้ลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้:-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
1214(1)/2555	31 พฤษภาคม 2554	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	15 ตุลาคม 2555
1215(1)/2555	10 พฤษภาคม 2554	บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด	15 ตุลาคม 2555
1515(1)/2556	9 เมษายน 2556	บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด	4 กุมภาพันธ์ 2557
1310(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1311(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1312(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1313(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1314(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1396(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	28 เมษายน 2558
1397(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	30 เมษายน 2558
1398(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	10 มิถุนายน 2558

35. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

4. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้.-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
59-1568-1-00-1-0	24 พฤศจิกายน 2559	บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด	1 กุมภาพันธ์ 2560

5. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 3 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตบรรจุภัณฑ์จากกระดาษปลอดเชื้อประเภท 6.13.1 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้.-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
59-0967-1-00-1-0	20 มิถุนายน 2559	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)	สิงหาคม 2560

6. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 50 ของเงินลงทุน เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต โดยไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 3 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้หลังจากได้รับบัตรส่งเสริม ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้.-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
60-0503-1-04-1-0	27 มีนาคม 2560	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)	มิถุนายน 2560

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จำแนกเป็นส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน และส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560			สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559		
	กิจการที่ได้รับ การส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้ รับการส่งเสริม	รวม	กิจการที่ได้รับ การส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้ รับการส่งเสริม	รวม
รายได้	366,982	595,649	962,631	345,621	535,533	881,154
ต้นทุนและค่าใช้จ่าย	(162,680)	(566,560)	(729,240)	(150,177)	(595,242)	(745,419)
กำไรสุทธิ	204,302	29,089	233,391	195,444	(59,709)	135,735

ผลการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น จัดสรรตามหลักเกณฑ์ 2 ประการ ดังนี้.-

1. รายได้และค่าใช้จ่ายที่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรไปยังส่วนนั้นโดยตรง
2. รายการที่ไม่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรตามสัดส่วนของรายได้แต่ละส่วน

36. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

บริษัทฯ และพนักงานของบริษัทฯ ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ และพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 3 - 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จ่ายเงินสมทบกองทุนในงบการเงินรวมเป็นจำนวนเงิน 2.89 ล้านบาท และ 2.91 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 2.38 ล้านบาท และ 2.51 ล้านบาท ตามลำดับ

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของบริษัทฯ คือ คณะกรรมการของบริษัทฯ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานดำเนินงานเป็นรูปแบบหลักในการรายงาน ส่วนงานดำเนินงานพิจารณาจากระบบการบริหารจัดการ และโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในที่ได้รายงานต่อผู้มีอำนาจการตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน

สินทรัพย์ รายได้จากส่วนงานเป็นรายการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับส่วนงานหรือที่สามารถปันส่วนให้กับส่วนงานได้อย่างสมเหตุสมผล

ส่วนงานธุรกิจ :

ส่วนงาน 1 : รับจ้างพิมพ์

ส่วนงาน 2 : ผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์

ส่วนงาน 3 : เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

ส่วนงาน 4 : บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนงานภูมิศาสตร์ :

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามเขตภูมิศาสตร์โดยกำหนดจากสถานที่ตั้งของลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ดำเนินธุรกิจในประเทศไทยและต่างประเทศ โดยมีส่วนงานที่สำคัญ ดังนี้

<u>ส่วนงาน</u>	<u>ขอบเขตการดำเนินงานหลัก</u>
ประเทศไทย	รับจ้างพิมพ์ ผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศญี่ปุ่น	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และ เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศฮ่องกง	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในการเงินรวม มีดังนี้

หน่วย : พันบาท					
งบการเงินรวม					
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560					
	จัดรายการ				รวม
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	
รายได้	444,926	264,646	-	12,804	710,288
กำไรจากการดำเนินงาน	136,944	214,163	-	3,888	364,102
รายได้อื่นๆ					
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	220,589	-	-	220,589
ดอกเบี้ยรับ	39,139	3,548	71,474	118	7,213
เงินปันผลรับ	-		191,749	-	-
อื่นๆ	14,315	43,040	37,085	22	24,542
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(24,753)	(131,237)	(357)	(159)	(164,982)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	196,234
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(54,329)	(45,157)	(140,543)	(2,145)	(182,808)
ต้นทุนทางการเงิน	(46,654)	(86,227)	(187,153)	-	(208,749)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(13,074)	(9,605)	203	(274)	(22,750)
กำไรของส่วนงาน	51,588	209,114	(27,542)	1,450	233,391
กำไรส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม					(26,206)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่					207,185
<u>สินทรัพย์ของส่วนงาน</u>					
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ					
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนส่วนที่ปันส่วนได้	279,837	3,426,877	32,267	182	3,897,157
สินทรัพย์อื่น					4,581,444
สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560					8,478,601

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในการเงินรวม (ต่อ)

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559					
	ตัดรายการ					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ระหว่างกัน	รวม
รายได้	512,173	113,802	-	10,059	(9,858)	626,176
กำไรจากการดำเนินงาน	153,769	96,019	-	3,308	(7,349)	245,747
รายได้อื่นๆ						
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	229,035	-	-	-	229,035
ดอกเบี้ยรับ	2,294	4,364	63,484	96	(69,005)	1,233
เงินปันผลรับ	63,000	-	181,963	-	(244,963)	-
อื่นๆ	16,006	6,800	20,860	-	(18,974)	24,692
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(27,103)	(69,667)	(282)	(132)	7,739	(89,445)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	(2,031)	(2,031)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(41,304)	(28,326)	(88,283)	(2,118)	13,508	(146,523)
ต้นทุนทางการเงิน	(18,462)	(70,130)	(92,820)	-	71,015	(110,397)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(16,419)	-	(146)	(12)	-	(16,577)
กำไรของส่วนงาน	131,781	168,095	84,776	1,142	(250,060)	135,734
กำไรส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						(16,992)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						118,742
สินทรัพย์ของส่วนงาน						
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ						
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนส่วนที่ปันส่วนได้	263,769	2,686,288	32,314	279	163,706	3,146,356
สินทรัพย์อื่น						3,784,023
สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559						6,930,379

37.2 สินทรัพย์ รายได้ และผลการดำเนินงานจากส่วนงานภูมิศาสตร์

รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางภูมิศาสตร์ในการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีดังนี้-

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2560	ปี 2559
ประเทศไทย	808,632,254.58	872,978,961.16
ประเทศญี่ปุ่น	153,999,034.41	8,157,199.51
รวม	962,631,288.99	881,136,160.67

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

37.2 สินทรัพย์ รายได้ และผลการดำเนินงานจากส่วนงานภูมิศาสตร์ (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนตามส่วนงานภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2560	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)
ประเทศไทย	5,307,675,114.69	1,875,511,739.36
ประเทศญี่ปุ่น	2,204,892,998.33	1,814,167,920.87
รวม	7,512,568,113.02	3,689,679,660.23

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัท และบริษัทย่อย มีรายการกับลูกค้าภายนอกจำนวน 3 ราย และ 4 ราย ตามลำดับ ที่มีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 10 ของรายได้รวม ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ส่วนงานรับจ้างพิมพ์	164.56	231.95	164.56	231.95
ส่วนงานผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์	345.61	335.39	-	-
รายได้รวม	510.17	567.34	164.56	231.95

38. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัท และบริษัทย่อย ได้ปฏิบัติตามแนวทางในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งอ้างอิงตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 เรื่อง "การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน" บริษัท มีข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินทั้งในงบแสดงฐานะการเงินและนอกงบแสดงฐานะการเงิน ดังนี้

นโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้องได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.26

38.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัท และบริษัทย่อย มีความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจตามปกติจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดตามสัญญาของคู่สัญญา บริษัท และบริษัทย่อย ไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า

38.2 ความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อ

บริษัท และบริษัทย่อย มีความเสี่ยงจากการให้สินเชื่ออันเกิดจากการที่คู่สัญญาไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญา ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัท และบริษัทย่อย เพื่อป้องกันความเสี่ยงเกี่ยวกับสินเชื่อดังกล่าว บริษัท และบริษัทย่อย ได้มีการควบคุมการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าและสอบทานฐานะทางการเงินของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ บริษัท และบริษัทย่อย จึงไม่คาดว่าจะไม่ได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญา

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินราคาตามบัญชีของสินทรัพย์หลังหักค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ถือเป็นมูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงที่เกิดจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญา

38. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

บริษัท และบริษัทย่อย มีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินเบิกเกินบัญชี เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ยจากสถาบันการเงิน และหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงิน และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดหรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัท เชื่อว่าความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัท และบริษัทย่อยจะอยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อย ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว เพื่อช่วยในการบริหารความเสี่ยง

บริษัท และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ จัดประเภทตามอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้-

หน่วย : พันบาท

งบการเงินรวม						
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย			อัตราดอกเบี้ย
ภายใน	มากกว่า	มากกว่า	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา		อัตราดอกเบี้ย
1 ปี	1 - 5 ปี	5 ปี	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย	รวม	ร้อยละ (ต่อปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	142,994	16,066	159,060	0.10 - 1.00
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	22,586	4,424	27,010	0.90 - 2.00
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	476,579	476,579	-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	128,680	-	-	-	-	128,680	0.80 - 1.10
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	422	422	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	75,776	75,776	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,096	-	4,096	MLR+1.5

หนี้สินทางการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารเงินกู้ยืม							
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	150,000	-	-	141,001	-	291,001	MOR,2.35-7.21
ตัวแลกเงินขายลด	380,000	-	-	-	-	380,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	187,891	187,891	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	-	-	-	128,896	128,896	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	30,000	30,000	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	1,638,771	-	1,638,771	THFIX+1.24, MLR-2, MLR-1, FIX+2.5, TIBOR+1.70

38. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

หน่วย : พันบาท							
งบการเงินรวม							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาสลาก	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559							
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	333,359	106,102	439,461	0.125 - 0.875
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	57,939	1,926,975	1,984,914	1.00 - 2.60
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	366,598	366,598	-
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	372	372	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,954	-	4,954	MLR+1.5
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	119,496	-	119,496	2.05 - 4.00
ตัวแลกเปลี่ยน	490,000	-	-	-	-	490,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	148,497	148,497	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	1,469,379	-	1,469,379	FIX1M+2.5, MLR-2, TIBOR+1.70
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	-	-	-	33	33	-
หน่วย : พันบาท							
งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	มากกว่า5 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาสลาก	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560							
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	1,500	5,060	6,560	0.10 - 0.5
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	378,532	378,532	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	1,270,078	-	-	-	-	1,270,078	5.5
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	422	422	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,084	-	4,084	MLR+1.5
หนี้สินทางการเงิน							
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	273,908	-	273,908	MOR,2.35-7.12
ตัวแลกเปลี่ยน	-	-	-	380,000	-	380,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	23,474	23,474	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	30,000	30,000	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	11,250	-	11,250	THFIX+1.24, MLR-2, MLR-1
หุ้นกู้	-	815,400	-	-	-	815,400	5 - 5.35

38. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย			
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาสwap	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	3,122	6,178	9,300	0.125 - 0.375
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	-	584,786	584,786	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	175,192	175,192	-
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	372	372	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,936	-	4,936	MLR+1.5

หนี้สินทางการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	54,501	-	54,501	2.10 - 3.90
ตั๋วแลกเงิน	-	-	-	490,000	-	490,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	23,928	23,928	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	36,627	-	36,627	MLR-2, THB FIX1M+1.24

38.4 ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัท และบริษัทย่อยมี หนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งได้ทำและไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารของบริษัท และบริษัทย่อยเชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย ดังนี้

หนี้สินทางการเงิน ซึ่งได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
หนี้สิน				
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท				
ดอลลาร์สหรัฐ	2,510,877.30	-	1,988,647.30	-

หนี้สินทางการเงิน ซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
หนี้สิน				
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท				
ดอลลาร์สหรัฐ	-	3,149,107.58	-	3,149,107.58
ยูโร	350,000.00	-	350,000.00	-

38. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องคือ ความเสี่ยงที่บริษัท และบริษัทย่อย จะไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันได้เมื่อครบกำหนด เนื่องจากไม่สามารถเปลี่ยนสินทรัพย์เป็นเงินสดได้หรือไม่สามารถจัดหาเงินได้เพียงพอตามความต้องการในเวลาที่เหมาะสม ซึ่งอาจทำให้เกิดความเสียหายได้ บริษัท และบริษัทย่อยมีนโยบายในการบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องที่อาจเกิดขึ้น โดยการจัดเตรียมวงเงินสินเชื่อที่คาดว่าจะเพียงพอในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อยซึ่งวงเงินดังกล่าวได้รับการอนุมัติจากธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง

38.6 การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์ หรือจะจ่ายเพื่อโอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่วัดมูลค่า

วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน ในกรณีของเครื่องมือทางการเงินที่มีการซื้อขายในตลาด มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด แต่หากไม่สามารถหาราคาตลาดที่เหมาะสมได้ มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินจะกำหนดขึ้นโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่ของบริษัท และบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นและเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัท และบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

38.6.1 บริษัท และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	4,423,991.81	-	-	4,423,991.81
ไม่หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	421,850.00	-	-	421,850.00
รวม	4,845,841.81	-	-	4,845,841.81

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
ไม่หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	421,850.00	-	-	421,850.00
รวม	421,850.00	-	-	421,850.00

38. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.6 การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.6.1 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	1,926,075,323.80	-	-	1,926,075,323.80
ไม่หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	371,600.00	-	-	371,600.00
รวม	1,926,446,923.80	-	-	1,926,446,923.80

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	584,785,800.57	-	-	584,785,800.57
ไม่หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	371,600.00	-	-	371,600.00
รวม	585,157,400.57	-	-	585,157,400.57

ในงวดปัจจุบัน ไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

39. วงเงินสินเชื่อและการค้ำประกัน

บริษัทฯ มีวงเงินสินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ ดังนี้:-

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
วงเงินเบิกเกินบัญชี	37.00	27.00	37.00	27.00
วงเงินค้ำประกัน	10.73	10.00	10.00	10.00
วงเงิน LC / TR	1,071.07	170.00	213.07	170.00
วงเงินตัวสัญญาใช้เงิน	150.00	100.00	150.00	100.00
วงเงินกู้ยืมระยะยาว	1,720.70	1,369.40	165.00	284.50
วงเงิน LC เพื่อการค้ำประกัน	169.55	648.00	81.93	54.00
รวม	3,159.05	2,324.40	657.00	645.50

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดิน อาคารทั้งหมด เครื่องจักรและอุปกรณ์บางส่วนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ทางอ้อม (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16) บริษัทย่อย กรรมการบริษัทฯ หุ้นของบริษัทย่อย และบริษัทย่อย ทางอ้อมที่ถือโดยบริษัทย่อยและกรรมการ และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

40. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

- 40.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมสามแห่งในประเทศไทย และสามแห่งในประเทศญี่ปุ่น มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามสัญญาในอนาคต ดังนี้

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

- 40.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีภาระผูกพันต้องจ่ายตามสัญญาซื้อเครื่องจักรในประเทศ จำนวนเงิน 0.04 ล้านบาท และนำเข้าเครื่องจักรต่างประเทศ จำนวนเงิน 1,522.50 ดอลลาร์สหรัฐ
- 40.3 บริษัทย่อยทางอ้อมสี่แห่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 20 เมกกะวัตต์ สัญญาสามฉบับมีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 5 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา และอีกหนึ่งฉบับมีระยะเวลา 25 ปี
- 40.4 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 8 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 1,509.20 กิโลวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี
- 40.5 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ได้ทำสัญญาว่าจ้างงานการบริหารจัดการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 12,009.8 กิโลวัตต์ สัญญากำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมจะต้องจ่ายชำระค่าตอบแทนปีละ 10 ล้านเยน เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จ่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 1 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา

40. การระดมทุนและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

- 40.6 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

- 40.7 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นตามหนังสือค้ำประกันของธนาคารหลายแห่ง จำนวนเงิน 169.17 ล้านบาท และ 198.81 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินรวม และจำนวนเงิน 81.42 ล้านบาท และ 63.38 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

- 40.8 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีภาระผูกพันจากการเข้าประกันวงเงินสินเชื่อระหว่างกันตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.3

41. คดีฟ้องร้อง

บริษัทฯ :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทฯ ได้รับคำฟ้องต่อศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลาง ร่วมกับบุคคลอื่น 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 Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK3")] ได้รับคำฟ้องร้องต่อศาลแห่งเมืองโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น ร่วมกับบุคคลอื่น 2 ราย โดยบริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วม ในความผิดฐานละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 974.72 ล้านเยน

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

41. คดีฟ้องร้อง (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม : (ต่อ)

นอกจากข้อตกลงเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านบาทหรือประมาณ 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 ล้านบาท ในระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยได้รับชำระเป็นจำนวนเงินรวม 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 หากไม่สามารถดำเนินการได้ต้องจ่ายค่าความเสียหายให้แก่โจทก์ เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านบาทหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท เมื่อครบกำหนดเวลา GE ไม่สามารถดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ จึงต้องจ่ายค่าความเสียหายให้โจทก์ อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าความเสียหายให้กับโจทก์ และได้มีการเรียกค่าเสียหายจาก GE ภายหลังสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ ได้รับชำระค่าเสียหายจาก GE ครบทั้งจำนวนแล้ว (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8)

42. ข้อมูลสำคัญอื่น

บริษัท :

- 42.1 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น (Equity Contribution and Shareholders Support Agreement) ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนหลักใหม่ (The New Major Sponsor) และบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP” หรือ “บริษัทย่อย”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหม่ (The New Shareholder) เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ (Facility Agreement) ของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC” หรือ “บริษัทร่วมทางตรงและบริษัทร่วมอ้อม”) ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 โดยจะต้องมีการจัดทำสัญญาเพิ่มเติม ภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 8/2560 เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญา Sponsor Undertaking ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนโครงการ เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)]

42. ข้อมูลสำคัญอื่น (ต่อ)

โครงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า

42.2 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 เอ็นเนอร์ยี 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 จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

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

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

42.3 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

42. ข้อมูลสำคัญอื่น (ต่อ)

โครงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า (ต่อ)

42.3 โครงการ Kyotamba กำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 บริษัทย่อยทางอ้อม [บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("EPCO-E")] ได้ลงนามใน TK Agreement กับ GK3 เพื่อพัฒนาโครงการ Kyotamba (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาความร่วมมือ 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 ซึ่งเนื้อหาหลักคือการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนผลตอบแทนจากเดิมคือสัดส่วนร้อยละ 97 : 3 เป็นร้อยละ 98 : 2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านบาท (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านบาท ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านบาท และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านบาท แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560

42.4 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 ปัจจุบันยังไม่มีการลงทุนในสัญญาความร่วมมือ (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 สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านบาท (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านบาท (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) ซึ่งที่ดินดังกล่าว GK4 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดินกับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น โดยสัญญาฉบับดังกล่าวจะมีผลเมื่อโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ

42. ข้อมูลสำคัญอื่น (ต่อ)

โครงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า (ต่อ)

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

บริษัทย่อยทางตรง : บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป 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 เมกกะวัตต์ 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 ทศนิศิริ จำกัด เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยมีมูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และ สัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด EP จ่ายชำระค่าหุ้น คิดเป็นร้อยละ 20 ครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ได้จ่ายชำระเงินมัดจำเพื่อซื้อหุ้นแล้วรวมเป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท

โรงไฟฟ้า SSUT ได้เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวม 240 เมกกะวัตต์ และ ไอน้ำ กำลังการผลิตสูงสุดรวม 60 ตันต่อชั่วโมง ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งแต่วันที่ 3 ธันวาคม 2559 และ วันที่ 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 เอ็นเนอร์ยี จำกัด จำนวน 78,447,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน และเข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี โซลูชั่น จำกัด จำนวน 20,602,400 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด (TAC) ในสัดส่วนร้อยละ 50 และเพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ใน สัดส่วนร้อยละ 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

43. การออกงบการเงินใหม่

ในปี 2559 บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด(มหาชน) (EP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท ทัตสันศิริ 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 ซึ่งได้มีการจ่ายเงินมัดจำหุ้นให้กับผู้ขายในวันทำสัญญา 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 จึงตีความว่า TSR มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของ EP ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2559 ในการนี้ EP เข้าซื้อหุ้นของ TSR ซึ่งเป็นบริษัทที่ตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (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 เป็นบริษัทที่ตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) ไม่มีการทำธุรกิจอื่นใด โดยมีสินทรัพย์หลัก คือเงินลงทุนในบริษัทร่วม (SSUT) ตามรายละเอียดข้างต้น และไม่มีอำนาจควบคุมปัจจัยนำเข้า กระบวนการ และผลผลิตของธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทร่วม จึงสรุปได้ว่าเงินลงทุนใน TSR ณ วันที่ 15 ธันวาคม 2559 เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันไม่ใช่บริษัทย่อย และการลงทุนในการซื้อ TSR เป็นการซื้อสินทรัพย์ ซึ่งไม่ก่อให้เกิดธุรกิจ มิใช่การซื้อธุรกิจตามคำนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558) ซึ่งไม่ก่อให้เกิดค่าความนิยม ดังนั้นบริษัทฯ ได้มีการแก้ไขและจัดให้มีการออกงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ขึ้นใหม่เพื่อแทนงบการเงินรวมฉบับเดิมที่ออกไปแล้ว ซึ่งได้รับการตรวจสอบและออกเผยแพร่เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 การปรับปรุงมีผลกระทบต่องบการเงินรวมดังนี้:-

43. การออกงบการเงินใหม่ (ต่อ)

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	ตามที่แสดงใหม่	แก้ไขข้อผิดพลาด เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคย รายงานไว้
งบแสดงฐานะการเงิน			
<u>สินทรัพย์</u>			
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
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	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
<u>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</u>			
<u>หนี้สิน</u>			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	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
<u>ส่วนของผู้ถือหุ้น</u>			
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	295,035,705.33	(245,497,680.81)	540,533,386.14
<u>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</u>			
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)

44. 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

45. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลา

บริษัท :

- 45.1 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท 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 และบริษัท จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมใน EP ในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนภายหลังการเพิ่มทุน
- 45.2 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติสัดส่วนจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ที่จะจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทที่มีสิทธิจองซื้อหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (Pre-emptive Rights) ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ EP ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก
- 45.3 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ครั้งที่ 3/2561 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น จ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานของบริษัท ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2560 และจากกำไรสะสม ในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท รวมเป็นเงินจำนวน 66.68 ล้านบาท

บริษัทย่อยทางตรง : บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"

- 45.4 ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2561 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติเรื่องที่สำคัญดังนี้
- 45.4.1 เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของ EP จากเดิมมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท
- 45.4.2 เพิ่มทุนจดทะเบียนของ EP จำนวน 300 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 1,200 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 1,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 600 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท
- 45.4.3 นำหุ้นของ EP เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

46. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2561

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

Opinion

I have audited the accompanying consolidated financial statements of Eastern Printing Public Company Limited and its subsidiaries and the separate financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, which comprise the consolidated and separate statements of financial position as at December 31, 2017, and the related consolidated and separate statements of comprehensive income, changes in shareholders' equity and cash flows for the year then ended and notes to the consolidated financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In my opinion, the consolidated and separate financial statements referred to above present fairly, in all material respects, the financial position of Eastern Printing Public Company Limited and its subsidiaries and of Eastern Printing Public Company Limited as at December 31, 2017, and their financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Thai Financial Reporting Standards.

Basis for Opinion

I conducted my audit in accordance with Thai Standards on Auditing. My responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated and Separate Financial Statements section of my report. I am independent of the Group in accordance with the Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King's Code of Ethics for Professional Accountants together with the ethical requirements that are relevant to my audit of the consolidated and separate financial statements and I have fulfilled my other ethical responsibilities in accordance with these requirements. I believe that the audit evidence I have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for my opinion.

Key Audit Matter

Key audit matters are those matters that, in my professional judgment, were of most significance in my audit of the consolidated and separate financial statements. My opinion on the consolidated and separate financial statements is not modified with respect to any of the key audit matters described below and I do not express an opinion on these individual matters.

I have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated and Separate Financial Statements section of my report, including in relation to these matters. Accordingly, my audit included the performance of procedures designed to respond to my assessment of the risks of material misstatement of the consolidated and separate financial statements. The results of my audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for my audit opinion on the accompanying consolidated and separate financial statements as a whole.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (Con't) -2-

Key Audit Matter (Con't)

Key audit matter and how audit procedures respond for each matter are described below.

Recognition of transaction related to solar energy business

The Group operated in solar energy business both nationally and internationally in various models which involved entering into agreements in different nature and conditions. The Group's management was required to make significant judgment in determining the recognition of transactions related to the business agreements to comply with the financial reporting standards.

Significant audit procedures, among other, included the following:

- Inquired management about the solar energy business models of the Group to obtain understanding natures of the related transactions.
- Read the related agreements to obtain understanding of the content and the implication of the agreements between the Group and each agent.
- Evaluated the appropriateness and accuracy of the recognition of transactions related to the agreements.
- Sampling tested the transactions related to agreements of the projects incurred during the year to investigate the supporting documents.
- Reviewed the presentation and related disclosure.

Business Acquisition

The Group has continually acquired businesses in renewable energy sector both nationally and internationally. The acquisition method for accounting for business combination is complex regarding related agreements, regulations and different accounting policies which require management to understand the matters and make judgment, requiring the Group to determine the fair value of assets acquired and liabilities assumed. I, therefore, consider accounting for business combination as the key audit matter.

Significant audit procedures, among other, included the following.

- Inquired management about the nature and objectives of the shares acquisition.
- Read the sales and purchase agreement and analysis report of business combination prepared by the Group to understand key terms and conditions.
- Evaluated the appropriateness of the assessment by the Group of identification of all assets acquired and liabilities assumed and consideration transferred.
- Evaluated the assumptions and measurement methods applied in the business valuations from information in the independent financial advisors' report to identify the share price.
- Review the presentation and related disclosure.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (Con't) -3-

Emphasis of matter

I draw attention to Note 41 to the financial statements. In the year 2016, the Company and its subsidiaries in Japan were sued in litigation cases to the Central Court of Intellectual Property and International Trade for wrongful act of trade secret and they had negotiated with the plaintiff to end the litigation cases whereby they succeeded in settling the cases and the plaintiff had filed for a petition to withdraw the cases from courts. The plaintiff and the defendant agreed to support each other operation whereby the Company shall engage the plaintiff's subsidiary in Japan to provide a contract for development of the project in amount of JPY 270 million for which the transactions were accounted and disclosed in the Company's financial statements for the year ended December 31, 2016. In performing the audit of the Company's financial statements for the year ended December 31, 2017, I was informed an additional substantial information ever been disclose before by the Company's Chairman in writing that besides the abovementioned agreement, the Company has committed to find other power plan in Japan with a capacity at least 12 Megawatt to sell to the plaintiff or its subsidiary within December 15, 2017. If the Company could not succeed, the Company shall pay compensation to the plaintiff a sum of JPY 690 million or approximately Baht 197.26 million. During the negotiation process, the Company has assigned the seller who was also liable in the lawsuit for this task. The seller agreed to find the other power plants to sell to the plaintiff and agreed to be liable for any damage that may occur. The Chairman also explained that as such the Company has considered that the transaction did not cause any additional burden to the Company. The Company acted as a mediator in the execution of such agreement, and in terms of the agreement, there was a provision prohibiting the disclosure of information. Therefore, the Company did not disclose such agreement in the negotiating period. I have informed the Company's audit committee about this not disclosure information in the meeting with the audit committee on February 5, 2018.

In performing the audit of the financial statements for the year ended December 31, 2017, we found that the Company has paid compensation to the plaintiff on December 29, 2017 because when it reached the dateline, the Company was not able to find other power plants to sell to the plaintiff. The Company has subsequently claimed to the seller of JPY 690 million and it gradually received the claimed fully amount in January and February 2018.

I draw attention to Note 43 to the financial statements. The consolidated financial statements (restated) of Eastern Printing Public Company Limited and its subsidiaries for the year ended December 31, 2016 audited by another auditor in the same office who issued a report on February 28, 2017 (except the event as described in the emphasis of matter paragraph, which was dated as of November 14, 2017) which presented as comparative information were revised and reissued.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (Con't) -4-

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprise the information included in annual report of the Group, but does not include the financial statements and my auditor's report thereon. The annual report of the Group is expected to be made available to me after the date of this auditor's report.

My opinion on the consolidated and separate financial statements does not cover the other information and I do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with my audit of the consolidated and separate financial statements, my responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated and separate financial statements or my knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

When I read the annual report of the Group, if I conclude that there is a material misstatement therein, I am required to communicate the matter to those charged with governance for correction of the misstatement.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the consolidated and separate financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated and separate financial statements in accordance with Thai Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated and separate financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated and separate financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (Con't) -5-

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated and separate financial statements

My objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated and separate financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error and to issue an auditor's report that includes my opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Thai Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated and separate financial statements.

As part of an audit in accordance with Thai Standards on Auditing, I exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. I also :

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated and separate financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for my opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If I conclude that a material uncertainty exists, I am required to draw attention in my auditor's report to the related disclosures in the consolidated and separate financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify my opinion. My conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of my auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated and separate financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated and separate financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (Con't) -6-

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated and separate financial statements (Con't)

- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities and business activities within the Group to express an opinion on the consolidated and separate financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the Group audit. We remain solely responsible for my audit opinion.

I communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that I identify during my audit.

I am also required to provide those charged with governance with a statement that I have complied with relevant ethical requirements regarding independence and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on my independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, I determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated and separate financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. I describe these matters in my auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, I determine that a matter should not be communicated in my report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

The engagement partner responsible for the audit resulting in this independent auditor's report is Chaovana Viwatpanachati.



(Chaovana Viwatpanachati)

Certified Public Accountant (Thailand) No. 4712

OFFICE OF PITISEVI CO., LTD.

8/4, Floor 1st, 3rd, Soi Viphavadee Rangsit 44,
Chatuchak, Bangkok

February 27, 2018

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT DECEMBER 31, 2017

		Unit : Baht				
		Consolidated			Separate	
		Dec 31, 2016				
Note	Dec 31, 2017	(Restated)	Jan 1, 2016	Dec 31, 2017	Dec 31, 2016	
ASSETS						
CURRENT ASSETS						
Cash and cash equivalents	6	159,060,091.75	439,461,620.55	38,934,342.50	6,559,536.91	9,299,972.65
Temporary investments	7	27,010,297.81	1,984,913,979.84	60,924,047.09	-	584,785,800.57
Trade accounts and other current receivable - net	5.2, 8	476,579,482.49	366,597,586.49	228,145,886.00	378,532,493.01	175,191,802.34
Short-term loans to subsidiary	5.2	-	-	-	1,270,077,591.40	-
Current portion of						
Long - term loans to indirect associated companies	5.2	75,776,000.00	-	-	-	-
Long - term loans to employees	9	2,180,754.03	2,317,449.28	2,140,621.71	2,168,405.39	2,300,063.72
Inventories - net	10	88,517,269.73	60,505,528.38	64,145,018.87	88,517,269.73	59,898,314.40
Construction in Progress - finance lease	11	101,040,489.05	-	-	-	-
Construction in Progress - installation service contract		712,320.00	-	-	-	-
Other current assets		35,156,265.38	386,903,020.31	5,205,033.94	161,478.66	494,558.36
Total current assets		966,032,970.24	3,240,699,184.85	399,494,950.11	1,746,016,775.10	831,970,512.04
NON-CURRENT ASSETS						
Deposit at bank held as collateral	12	128,679,670.66	-	-	-	-
Long-term investment		421,850.00	371,600.00	326,520.00	421,850.00	371,600.00
Investment in subsidiary	13	-	-	-	1,049,960,920.00	1,049,960,920.00
Investment in associated companies	14	3,356,843,772.73	-	-	-	-
Investment in joint entity	15	-	507,391,683.23	-	-	-
Long-term loans to employees - net	9	1,915,274.65	2,636,266.67	2,582,395.58	1,915,274.65	2,636,266.67
Property, plant and equipment - net	16	3,282,614,057.16	2,668,833,193.81	1,674,475,463.52	279,836,776.82	263,768,675.95
Intangible assets - net	17	614,542,503.72	477,522,760.69	469,464,264.80	-	-
Deferred tax assets	18.1	6,199,212.60	4,837,027.14	7,916,372.02	5,697,266.62	4,607,303.69
Other non-current assets	19	121,351,771.50	28,087,128.69	24,277,900.36	11,371,110.05	11,351,154.21
Total non-current assets		7,512,568,113.02	3,689,679,660.23	2,179,042,916.28	1,349,203,198.14	1,332,695,920.52
TOTAL ASSETS		8,478,601,083.26	6,930,378,845.08	2,578,537,866.39	3,095,219,973.24	2,164,666,432.56

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (Con't)

AS AT DECEMBER 31, 2017

		Unit : Baht				
		Consolidated			Separate	
		Dec 31, 2016				
Note	Dec 31, 2017	(Restated)	Jan 1, 2016	Dec 31, 2017	Dec 31, 2016	
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY						
CURRENT LIABILITIES						
Overdraft and short-term loans from financial institutions	20	291,000,877.90	119,496,017.43	82,130,089.99	273,908,486.38	54,501,293.43
Discounted bill of exchange	21	380,000,000.00	490,000,000.00	-	380,000,000.00	490,000,000.00
Trade accounts and other current payable	5, 2, 22	187,890,657.43	148,496,847.01	39,915,535.28	23,473,828.83	23,927,547.38
Short - term loans from persons and other company	23	128,896,286.53	-	-	-	-
Short - term loans	5.2	30,000,000.00	-	-	30,000,000.00	-
Current portion of						
Long - term loans from financial institutions	24	226,159,174.80	836,705,646.78	174,737,855.58	8,250,000.00	34,200,000.00
Finance lease liabilities		-	33,424.92	401,100.00	-	-
Provisions for employee benefit	26	196,507.00	177,348.00	-	82,049.00	177,348.00
Accrued corporate income tax		10,219,985.80	91,544.00	-	-	-
Accrued dividend paid		962,402.06	2,219,772.22	1,990,503.40	951,747.82	2,170,866.92
Other current liabilities		26,001,833.21	19,191,486.23	11,341,859.77	12,202,395.26	9,922,752.95
Total current liabilities		1,281,327,724.73	1,616,412,086.59	310,516,944.02	728,868,507.29	614,899,808.68
NON-CURRENT LIABILITIES						
Long-term loans from financial institutions - net	24	1,412,611,479.18	632,495,893.22	814,161,620.00	3,000,000.00	2,250,000.00
Debentures	25	3,234,100,000.00	2,418,700,000.00	-	815,400,000.00	-
Liabilities under financial lease contracts - net		-	-	33,424.92	-	-
Provisions for employee benefit - net	26	29,166,107.00	25,302,683.00	26,631,245.18	26,469,669.00	23,242,134.00
Provision for liabilities from commitment	27	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72
Other non-current liabilities		1,235,000.00	-	-	-	-
Total non-current liabilities		4,723,326,125.90	3,122,712,115.94	887,039,829.82	891,083,208.72	71,705,673.72
TOTAL LIABILITIES		6,004,653,850.63	4,739,124,202.53	1,197,556,773.84	1,619,951,716.01	686,605,482.40
SHAREHOLDERS' EQUITY						
Share capital	28					
Authorized share capital						
937,716,283 common in 2017 and						
861,283,589 common in 2016 shares of Baht 1.00 each		937,716,283.00	861,283,589.00	736,140,807.00	937,716,283.00	861,283,589.00
Issued and paid-up share capital						
836,030,770 common in 2017 and						
765,585,412 common in 2016 shares of Baht 1.00 each		836,030,770.00	765,585,412.00	736,140,807.00	836,030,770.00	765,585,412.00
Share premium - common shares	29	371,118,936.72	370,999,870.41	370,999,870.41	371,118,936.72	370,999,870.41
Retained earnings						
Appropriated						
Legal reserve	30	83,603,077.00	76,558,541.00	73,614,080.00	83,603,077.00	76,558,541.00
Unappropriated		317,588,294.51	242,817,783.83	243,926,043.79	184,515,473.51	264,917,126.75
Other components of shareholders' equity		500,436,174.50	440,257,329.98	(42,275,300.92)	-	-
Total equity of the Company		2,108,777,252.73	1,896,218,937.22	1,382,405,500.28	1,475,268,257.23	1,478,060,950.16
Non-controlling interests		365,169,979.90	295,035,705.33	(1,424,407.73)	-	-
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY		2,473,947,232.63	2,191,254,642.55	1,380,981,092.55	1,475,268,257.23	1,478,060,950.16
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		8,478,601,083.26	6,930,378,845.08	2,578,537,866.39	3,095,219,973.24	2,164,666,432.56

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017

		Unit : Baht			
		Consolidated		Separate	
		2016			
	Note	2017	(Restated)	2017	2016
REVENUES					
Revenues from sales and services	5.1	710,288,039.64	626,175,307.64	444,926,538.57	512,172,607.91
Other income					
Government grant		220,588,936.00	229,035,048.00	-	-
Interest income	5.1	7,212,632.29	1,233,841.97	39,138,562.22	2,294,307.41
Dividend income	5.1	-	-	9,000.00	62,999,997.20
Other	5.1	24,541,681.06	24,691,963.06	14,306,036.36	16,005,785.13
Total revenues		962,631,288.99	881,136,160.67	498,380,137.15	593,472,697.65
EXPENSES					
Cost of sales and services	5.1	510,136,554.48	468,807,547.63	332,066,499.71	384,768,608.62
Distribution costs		12,260,254.85	10,242,852.62	12,260,254.85	10,212,702.62
Administrative expenses		171,578,693.31	137,345,465.94	42,738,339.46	31,829,509.18
Finance cost		208,749,616.83	110,397,084.10	46,653,997.86	18,462,305.19
Total expenses		902,725,119.47	726,792,950.29	433,719,091.88	445,273,125.61
Share of profit on investment in associated company	14	196,234,099.98	-	-	-
Share of loss on investment in joint entity	15	-	(2,031,316.77)	-	-
PROFIT BEFORE INCOME TAX		256,140,269.50	152,311,893.61	64,661,045.27	148,199,572.04
Income tax expenses	18.3.1	(22,749,090.44)	(16,577,199.26)	(13,073,707.57)	(16,418,790.23)
NET PROFIT FOR THE YEAR		233,391,179.06	135,734,694.35	51,587,337.70	131,780,781.81
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS)					
<i>Other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods :</i>					
Currency conversion differences of foreign operation		60,178,844.52	32,532,630.90	-	-
<i>Other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods :</i>					
Defined benefit plan remeasurement - net income tax	18.3.2	-	3,232,023.35	-	3,267,897.73
Other comprehensive income (loss) for the year - net tax		60,178,844.52	35,764,654.25	-	3,267,897.73
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		293,570,023.58	171,499,348.60	51,587,337.70	135,048,679.54
Net profit attributable to :					
Owners of the Company		207,185,477.65	118,742,274.93		
Non-controlling interests		26,205,701.41	16,992,419.42		
Net profit for the year		233,391,179.06	135,734,694.35		
Comprehensive income attributable to :					
Owners of the Company		267,364,322.17	154,506,929.18		
Non-controlling interests		26,205,701.41	16,992,419.42		
Comprehensive income for the year		293,570,023.58	171,499,348.60		
Earnings per share					
Basic earnings per share					
Equity holders of the parent company	34	<u>0.26</u>	<u>0.16</u>	<u>0.07</u>	<u>0.17</u>

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017

Consolidated												
Owner of the Company												
Note	Issued and paid-up share capital	Share premium - common shares	Share premium - treasury shares	Retained earnings		Other components of shareholders' equity					Non-controlling interests	Total shareholders equity
				Appropriated Legal reserve	Unappropriated	Currency conversion differences foreign operation	Surplus (loss) from change in equity interest	Surplus from the edge share value of subsidiary	Total other components of shareholders' equity	Total equity attributable to shareholders' equity		
Beginning balance as at January 1, 2016	736,140,807.00	364,982,731.51	6,017,138.90	73,614,080.00	243,926,043.79	(15,263,728.40)	(27,011,571.52)	-	(42,275,300.92)	1,382,405,500.28	(1,424,407.73)	1,380,981,092.55
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity												
Contributions by and distributions to owners of the parent :												
Increase capital of subsidiary	-	-	-	-	-	-	-	450,000,000.00	450,000,000.00	450,000,000.00	300,500,010.00	750,500,010.00
Dividend paid	29,444,605.00	-	-	-	(120,138,097.24)	-	-	-	(90,693,492.24)	(90,693,492.24)	-	(90,693,492.24)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity	29,444,605.00	-	-	-	(120,138,097.24)	-	-	450,000,000.00	450,000,000.00	359,306,507.76	300,500,010.00	659,806,517.76
Changes in ownership interests in subsidiary :												
Non - controlling interests in subsidiary decreased	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21,032,316.36)	(21,032,316.36)
dividend payment of a subsidiary	29,444,605.00	-	-	-	(120,138,097.24)	-	-	450,000,000.00	450,000,000.00	359,306,507.76	279,467,693.64	638,774,201.40
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity (Restated)	29,444,605.00	-	-	-	(120,138,097.24)	-	-	450,000,000.00	450,000,000.00	359,306,507.76	279,467,693.64	638,774,201.40
Comprehensive income (loss) for the year												
Profit	-	-	-	-	118,742,274.93	-	-	-	-	118,742,274.93	16,992,419.42	135,734,694.35
Other comprehensive income	-	-	-	-	32,532,630.90	-	-	-	32,532,630.90	35,764,654.25	-	35,764,654.25
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	121,974,288.28	-	-	-	32,532,630.90	154,506,928.18	16,992,419.42	171,499,348.60
Legal reserve	-	-	-	2,944,461.00	(2,944,461.00)	-	-	-	-	-	-	-
Ending balance as at December 31, 2016 (Restated)	765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	76,558,341.00	242,817,783.83	17,268,801.50	(27,011,571.52)	450,000,000.00	440,257,328.98	1,896,218,937.22	295,035,705.33	2,191,254,642.55
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity												
Contributions by and distributions to owners of the parent :												
Sale of warrants	15,776.00	119,066.31	-	-	-	-	-	-	-	134,842.31	-	134,842.31
Dividend paid	70,429,592.00	-	-	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,514,872.94)	-	(54,514,872.94)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity	70,445,368.00	119,066.31	-	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,380,030.63)	-	(54,380,030.63)
Changes in ownership interests in subsidiary :												
Non - controlling interests in subsidiary increased (decreased)												
Investments in subsidiary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,954,977.40	43,954,977.40
Dividend payment of a subsidiary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26,404.24)	(26,404.24)
Reverse retained earning from disposal of investment in indirect subsidiary	-	-	-	-	(425,976.03)	-	-	-	-	(425,976.03)	-	(425,976.03)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity	70,445,368.00	119,066.31	-	-	(125,370,430.97)	-	-	-	-	(54,806,006.66)	43,928,573.16	(10,877,433.50)
Comprehensive income (loss) for the year												
Profit	-	-	-	-	207,185,477.65	-	-	-	-	207,185,477.65	26,205,701.41	233,391,179.06
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	60,178,844.52	-	-	-	60,178,844.52	-	60,178,844.52
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	207,185,477.65	-	-	-	-	267,364,322.17	26,205,701.41	293,570,023.58
Legal reserve	-	-	-	7,044,536.00	(7,044,536.00)	-	-	-	-	-	-	-
Ending balance as at December 31, 2017	836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	317,586,294.51	77,447,746.02	(27,011,571.52)	450,000,000.00	500,436,174.50	2,108,777,252.73	385,169,979.90	2,473,947,232.63

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017

		Unit : Baht					
		Separate					
Note	Issued and paid-up share capital	Share premium - common shares	Share premium - treasury shares	Retained earnings		Total shareholders' equity	
				Appropriated	Unappropriated		
	736,140,807.00	364,982,731.51	6,017,138.90	73,614,080.00	252,951,005.45	1,433,705,762.86	
28, 31	29,444,605.00	-	-	-	(120,138,097.24)	(90,693,492.24)	
	-	-	-	-	131,780,781.81	131,780,781.81	
	-	-	-	-	3,267,897.73	3,267,897.73	
	-	-	-	-	135,048,679.54	135,048,679.54	
	-	-	-	2,944,461.00	(2,944,461.00)	-	
	765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	76,558,541.00	264,917,126.75	1,478,060,950.16	
28, 31	15,776.00	119,066.31	-	-	-	134,842.31	
28, 31	70,429,582.00	-	-	-	(124,944,454.94)	(54,514,872.94)	
	70,445,358.00	119,066.31	-	-	(124,944,454.94)	(54,380,030.63)	
	-	-	-	-	51,587,337.70	51,587,337.70	
	-	-	-	7,044,536.00	(7,044,536.00)	-	
	836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	184,515,473.51	1,475,268,257.23	

Beginning balance as at January 1, 2016	
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity	
Contributions by and distributions to owners of the parent :	
Dividend paid	
Comprehensive income (loss) for the year	
Profit	
Other comprehensive income	
Total comprehensive income for the year	
Legal reserve	
Ending balance as at December 31, 2016	
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity	
Contributions by and distributions to owners of the parent :	
Sale warrant	
Dividend paid	
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity	
Comprehensive income for the year	
Legal reserve	
Ending balance as at December 31, 2017	

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF CASH FLOWS

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017

		Unit : Baht			
		Consolidated		Separate	
		2016			
Note	2017	(Restated)	2017	2016	
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES					
Profit before income tax	256,140,269.50	152,311,893.61	64,661,045.27	148,199,572.04	
Reconciliation of net profit to net cash					
Provided by (used in) operating activities :					
Depreciation	16	145,850,055.28	94,741,834.31	24,753,509.42	27,102,706.99
Amortization of intangible assets	17	19,132,464.34	10,180,424.11	-	-
Allowance for doubtful debt	8	2,519,457.05	(9,785,141.51)	2,519,457.05	(9,785,141.51)
Allowance for obsolete inventory (reversal)	10	(102,019.43)	-	(102,019.43)	-
Provision for impairment of plant and equipment (reverse)	16	(656,529.12)	(2,668,112.14)	(656,529.12)	(2,668,112.14)
Written-off assets to expenses	16	1,492,079.05	607,213.98	-	-
Loss (gain) on disposal of temporary investments		(10,168,560.11)	(2,867,736.38)	(3,475,058.20)	(1,034,027.90)
Unrealized loss (gain) on investments incremental value		(50,250.00)	(45,080.00)	(50,250.00)	(45,080.00)
Unrealized loss (gain) of temporary investments value		39.55	(4,022,424.10)	-	(3,110,492.35)
Loss (gain) from disposal of fixed assets	16	(3,751,509.99)	(4,539,437.85)	(3,751,509.99)	(4,902,521.25)
Unrealized loss (gain) from exchange rate		476,848.40	(539,196.85)	177,913.04	(539,196.85)
Gain from disposal of investment in subsidiary		(1,307,384.10)	-	-	-
Share of loss on investment in associated companies	14	(196,234,099.98)	-	-	-
Share of loss on investment in joint entity	15	-	2,031,316.77	-	-
Provision for employee benefits	26.1	4,180,583.00	3,410,462.17	3,430,236.00	3,690,800.00
Estimated demolition		1,235,000.00	-	-	-
Reversal of accrued dividends as other income		-	-	(1,355,150.40)	-
Interest income		(6,284,842.87)	(1,233,841.97)	(39,138,562.22)	(2,294,307.41)
Dividends income		-	-	-	(63,015,997.20)
Interest expenses		185,906,815.61	110,397,084.10	42,778,686.86	18,462,305.19
Profit provided by operating activities before					
 changes in operating assets and liabilities					
		398,378,416.18	347,979,258.25	89,791,768.28	110,060,507.61
Decrease (increase) in operating assets :-					
Trade accounts and other current receivable		(112,341,365.73)	(122,468,981.22)	(205,841,266.17)	344,927.24
Inventories		(27,909,721.92)	3,639,490.49	(28,516,935.90)	4,246,704.47
Construction in Progress - finance lease		(101,040,489.05)	-	-	-
Construction in Progress - Installation service contract		(712,320.00)	-	-	-
Other current assets		51,781,825.17	(81,693,973.42)	333,079.70	62,260.07
Other non-current assets		(86,856,523.40)	110,538.60	2,873,738.70	(62,152.18)
Increase (decrease) in operating liabilities :-					
Trade accounts and other current payable		20,671,124.69	95,966,059.52	(2,524,593.75)	(23,236,741.87)
Other current liabilities		6,808,961.65	8,631,038.69	2,279,642.31	1,060,555.25
Provisions for employee benefit	26.1	(298,000.00)	(1,329,653.00)	(298,000.00)	(1,329,653.00)
Cash provided by (used in) operating activities		148,481,907.59	250,833,777.91	(141,902,566.83)	91,146,407.59
Income tax paid		(20,316,980.84)	(17,326,077.31)	(17,057,365.04)	(17,157,661.37)
Net cash provided by (used in) operating activities		128,164,926.75	233,507,700.60	(158,959,931.87)	73,988,746.22

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF CASH FLOWS (Con't)

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017

		Unit : Baht			
		Consolidated		Separate	
		2016			
Note	2017	(Restated)	2017	2016	
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES					
Cash paid for investment in joint entity		-	(510,208,425.20)	-	-
Cash paid for investment in subsidiary	13	-	-	-	(180,000,000.00)
Cash paid for investment in indirect subsidiary		(2,364,205,011.34)	-	-	-
Short-term loan to subsidiary	5.2	-	-	(1,681,690,872.79)	(291,475,000.00)
Cash received from short-term loans to subsidiary	5.2	-	-	411,613,281.39	521,693,391.12
Long-term loans to employees	9	(2,344,865.82)	(3,204,200.00)	(2,314,865.82)	(3,204,200.00)
Cash received from long-term loans to employees	9	3,202,553.09	2,973,501.34	3,167,516.17	2,948,837.64
Cash received from disposal of temporary investments		5,072,744,400.48	1,878,702,748.35	2,767,200,858.74	487,769,840.35
Cash paid for purchase of temporary investments		(3,147,399,699.44)	(3,795,802,520.62)	(2,178,939,999.97)	(1,059,519,999.97)
Cash received from disposal of assets	16	9,354,022.63	5,379,199.07	7,815,000.00	4,911,909.35
Cash paid for purchase of fixed assets	16	(749,542,377.62)	(1,073,605,286.62)	(27,686,452.60)	(14,273,141.04)
Cash paid for intangible assets	17	(156,152,207.37)	(18,238,920.00)	-	-
Cash received from disposal of investment in indirect subsidiary		17,968,519.66	-	-	-
Cash paid for deposit of acquisition		-	(300,000,000.00)	-	-
Cash paid for financial lease		(33,424.92)	(401,100.00)	-	-
Dividends receivable		-	-	-	138,888,940.01
Interest received		6,429,526.42	1,115,509.69	38,947,180.67	2,313,229.47
Net cash provided by (used in) investing activities		(1,309,978,564.23)	(3,813,289,493.99)	(661,888,354.21)	(389,946,193.07)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES					
Overdraft and short-term loans from financial institutions		154,465,893.49	23,578,267.91	202,895,176.33	(27,089,599.71)
Cash received from short - term loans from related person	5.2	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-
Cash received from discounted bill of exchange	21	1,080,000,000.00	990,000,000.00	1,080,000,000.00	990,000,000.00
Cash paid for discounted bill of exchange	21	(1,190,000,000.00)	(500,000,000.00)	(1,190,000,000.00)	(500,000,000.00)
Cash received from debenture	25	815,400,000.00	2,418,700,000.00	815,400,000.00	-
Cash received from long-term loans from financial institutions	24	1,022,287,900.00	655,039,920.00	15,000,000.00	-
Cash paid for long-term loans from financial institutions	24	(852,718,786.02)	(174,737,855.58)	(40,200,000.00)	(35,578,580.58)
Dividend paid		(126,201,825.10)	(90,464,223.42)	(124,808,423.64)	(119,941,141.98)
Cash received from increase in share capital	28	70,564,424.31	-	70,564,424.31	29,444,605.00
Premium on common share of subsidiary		-	450,000,000.00	-	-
Non-controlling interests		5,686,118.22	279,467,693.66	-	-
Interest paid		(168,401,706.24)	(103,807,362.03)	(40,743,326.66)	(18,461,305.72)
Net cash provided by (used in) financing activities		841,082,018.66	3,947,776,440.54	818,107,850.34	318,373,977.01
Currency conversion differences		60,178,844.52	32,532,630.90	-	-
Cash received from investment in subsidiary		151,245.50	-	-	-
Net increase in cash and cash equivalents increase (decrease)		(280,401,528.80)	400,527,278.05	(2,740,435.74)	2,416,530.16
Cash and cash equivalents as at beginning balance	6	439,461,620.55	38,934,342.50	9,299,972.65	6,883,442.49
Cash and cash equivalents as at ending balance	6	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65
Supplemental disclosures of cash flows information (Unit : Million Baht)					
1. Cash paid the period for					
Capitalized borrowing cost to its fixed assets		-	2.88	-	-
2. Non-cash items					
Purchase of fixed assets on credit	16	16.53	14.27	16.53	14.27
3. Unutilized credit facilities for future working capital		1,097.11	181.68	141.74	181.68
4. Increased stock dividend	28	70.43	29.44	70.43	29.44

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

Page 7 of 83

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
NOTES TO FINANCIAL STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017

1. GENERAL INFORMATION

The Company's was established as juristic person in accordance with the Public Company Act on August 13, 1993. The Head Office is located at 51/29, 51/61, Soi Viphavadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok, Thailand. The Company is engaged in printing business and invesment in solar power energy business.

The subsidiaries in corporate in Note 2.2 to the financial statement.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

2.1 Basis of preparation of financial statements

The statutory financial statements are prepared in the Thai language. This English translation of the financial statements has been prepared for the convenience of readers not conversant with the Thai language.

The consolidated and separate financial statements have been prepared in accordance with Thai Financial Reporting Standards under the Accounting Act B.E. 2543 (2000) being those Thai Accounting Standards issued under the Accounting Profession Act B.E. 2547 (2004) including related interpretations and guidelines promulgated by the Federation of Accounting Professions under The Royal Patronage of His Majesty the King ("FAP") and the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act B.E. 2535 (1992).

The consolidated and separate financial statements have been presented in accordance with Thai Accounting Standards No.1 (Revised 2016) subject: "Presentation of Financial Statements" and the requirements of The Department of Business Development announcement subject : "The mandatory items, have to be presented in the financial statements, B.E. 2559".

The consolidated and separate financial statements are presented in Thai Baht, which is the Company and its subsidiaries' functional currency unless otherwise stated.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiary and associates as follows:

	Operation		Percentage of Holdings	
	Type of business	Location	2017	2016
Subsidiary held by Company :				
Eastern Power Group Public Company Limited	Investment in other companies and solar power energy	Thai	75.00	75.00
Indirect subsidiaries held by Subsidiary :				
Epco Green Power Plus Co., Ltd.	Investment in other companies and solar power energy	Thai	-	99.99
Aquatist Energy Co., Ltd.	Investment in other companies and solar power energy	Thai	-	99.99
Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd.	Investment in other companies and development in energy project in oversea	Thai	99.99	99.99
JKR Energy Co., Ltd.	Solar power energy	Thai	-	99.99
RPV Energy Co., Ltd.	Investment in other companies and solar power energy	Thai	99.99	99.96
Epco Energy Co., Ltd.	Investment in development in energy project in oversea	Thai	99.99	-
Epco Engineering Co., Ltd.	Maintenance and installation service contract in Solar power project	Thai	75.00	75.00
That Siri Co., Ltd.*	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	99.99	50.00
STC Energy Co., Ltd.	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	99.99	-
APEX Energy Solution Co., Ltd.	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	81.25	-
Indirect subsidiaries held by indirect Subsidiary :				
Epco Green Power Plus Co., Ltd.	Solar power energy and installation service and rental power plants system	Thai	99.99	-
JKR Energy Co., Ltd.	Solar power energy	Thai	99.99	-
Aquatist Energy Co., Ltd.	Investment in other companies and solar power energy	Thai	99.99	-
Lopburi Solor Co., Ltd.	Solar power energy	Thai	99.99	99.99
Prachin Solar Co., Ltd.**	Solar power energy	Thai	48.39	48.39
Epco Energy Co., Ltd.	Investment in development in energy project in oversea	Thai	-	99.99
Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.)	Investment in other companies and development in energy project in oversea	Hong Kong	-	100.00
Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	Investment in other companies and development in energy project in oversea	Japan	98.00	50.00
Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	98.00	50.00
AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	98.00	50.00
Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.)**	Development in energy project in Japan	Japan	-	50.00
Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	98.00	-

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiary and associates as follows: (Con't)

	Operation		Percentage of Holdings	
	Type of business	Location	2017	2016
Associates held by direct Subsidiary and indirect associate:				
PPTC Co., Ltd.***	Cogen power energy	Thai	49.50	-
Associates held by indirect Subsidiaries and indirect associate :				
SSUT Co., Ltd.****	Cogen power energy	Thai	40.00	10.00
Assosiates held by indirect Subsidiaries :				
TAC Energy Co., Ltd.*****	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	50.00	-

* In 2016, it was a joint entity.

** The Company and its subsidiary participates in controlling power, thus it is considered as subsidiary under the definition specified in Thai Accounting Standard.

*** An associate company in Eastern Power Group Plc and TAC Energy Co., Ltd.

**** An associate company in That Siri Co., Ltd. and TAC Energy Co., Ltd.

***** Eastern Power Group Plc does not have control because it indirectly holds shares through 2 subsidiaries (SSUT Co., Ltd and APEX Energy Solution Co., Ltd.) and have 2 representative as authorized director from 4 authorized directors (See Note 2.2.2.1.2 to 2.2.2.1.4 to the financial statement).

2.2.2 Details of significant change in the group's structure

2017

Direct subsidiary : Eastern Power Group Plc. "EP"

2.2.2.1 At the Board of Directors' Meeting of EP, No. 1/2017 held on February 8, 2017, and the Extraordinary shareholders' meeting No. 1/2017 held on February 24, 2017, it was approved as follows;

2.2.2.1.1 Approve EP to enter into a purchase agreement of That Siri Co., Ltd.'s shares to acquire additional 3,099,998 shares from the existing shareholders value of Bath 509.42 million. After the acquisition, the percentage of shareholding in this company was 99.99% and the indirect shareholding in SSUT Co., Ltd. was 20% of its authorized share capital. EP has fully paid for the share price on January 11, 2017.

2.2.2.1.2 Approve EP to enter into a purchase agreement of STC Energy Co.,Ltd.'s 78,447,600 shares at Bath 16.433 per share value of Bath 1,289.13 million, accounted for 99.99% of its authorized share capital in order to indirectly hold 39.60% of TAC Energy Co.,Ltd.'s share capital, to indirectly hold an addition of 15.84% of SSUT Energy Co.,Ltd.'s share capital and to indirectly hold 19.80% of PPTC Co.,Ltd.'s share capital. EP has fully paid for the share price on April 26, 2017.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.2 Details of significant change in the group's structure (Con't)

2.2.2.1 At the Board of Directors' Meeting of EP, No. 1/2017 held on February 8, 2017, and the Extraordinary shareholders' meeting No. 1/2017 held on February 24, 2017, it was approved as follows; (Con't)

2.2.2.1.3 Approve EP to enter into purchase agreement of APEX Energy Solution Co., Ltd.'s 20,602,400 shares at Bath 16.433 per share value of Bath 338.56 Million, accounted for 81.25% of its authorized share capital in order to indirectly hold 10.40% of TAC Energy Co., Ltd.'s share capital and to indirect hold additional 4.16% of SSUT Energy Co., Ltd.'s shares capital and to indirectly hold 5.20% of PPTC Co., Ltd.'s share capital. EP has fully paid for the share price on April 3, 2017.

2.2.2.1.4 Approve EP to enter into purchase agreement of PPTC Co., Ltd.'s 3,635,800 shares at Bath 142.33 per share value of Bath 517.49 Million, After the acquisition, EP's percentage of shareholding in this company was 24.50% and the indirect shareholding through TAC Energy Co., Ltd (TAC) was 25.00% of the authorized share capital. EP has fully paid for the share price on September 28, 2017.

After the acquisition of shares as described in Note 2.2.2.1.1 to 2.2.2.1.4 to the financial statement, the percentage of shareholding of EP in such subsidiaries and such associated companies are as follows:

Company	Status	Percentage of Shareholding (%)
That Siri Co., Ltd.	Subsidiary	99.99
STC Energy Co., Ltd.	Subsidiary	99.99
APEX Energy Solution Co., Ltd.	Subsidiary	81.25
TAC Energy Co., Ltd.	Indirect associate company	50.00
PPTC Co., Ltd.	Direct and indirect associate company	49.50
SSUT Energy Co., Ltd.	Indirect associate company	40.00

2.2.2.2 The Board of Directors' Meeting of the EP No. 4/2017, held on May 15, 2017, it was approved as follows;

2.2.2.2.1 Approve EP to purchase 19,999,997 shares of EPCO Energy Co., Ltd. from Epco Green Power Plus Co., Ltd. at par value of Baht 119.99 million proportionate to its shareholding at 99.99% of its authorized share capital in order to restructure the shareholding for the transparency of the business operation. The Company has fully paid the acquired shares on May 31, 2017.

2.2.2.2.2 Approve Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd. "SPM-TH" to dispose investment in total common shares of Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) "SPM-HK" of 4,007,500 shares at the price of 1.05 Hong Kong dollars totaling 4.21 million Hong Kong dollars in order to restructure its management to be in line with the group's administration. SPM-TH has disposed such investment on September 26, 2017

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.2 Details of significant change in the group's structure (Con't)

2.2.2.3 At the Board of Directors' meeting of EP NO. 9/2017 held on November 14, 2017, it was approved to restructure its shareholding as EP is to be listed in the Stock Exchange of Thailand (SET), the Company shall restructure its shareholding structure to be in compliance with SET's regulation whereby it shall have core company in the group. As a result, it was approved RPV Power Co., Ltd. (RPV) to be the core company and approved to dispose total investment in common shares of the following companies to RPV. The details are as follows.-

2.2.2.3.1 To dispose all investment in common share of JKR Power Co., Ltd. Totaling 1,249,880 shares at Baht 130.38 per share amounting to Baht 162.98 million.

2.2.2.3.2 To dispose all investment in common share of Aquatist Energy Co., Ltd. Totaling 19,999,998 shares at Baht 10.45 per share amounting to Baht 209.08 million

2.2.2.3.3 To dispose all investment in common share of Epco Green Power Plus Co., Ltd. Totaling 9,999,997 shares at Baht 8.54 per share amounting to Baht 85.38 million

2.2.2.3.4 The total investment in common shares as described in Note 2.2.2.3.1 to Note 2.2.2.3.3 are amounting to Baht 457.43 million which the Board of Directors of EP has approved RPV to increase its authorized share capital by the amount not less than there 3 companies' share prices acquired from EP and at the Board of Directors' meeting of RPV No. 5/2017 held on November 14, 2017, it was approved RPV to increase its registered share capital by issuing 4,570,000 common shares at par value of Baht 100.00 per shares amounting to Baht 457 million. The increase capital was allocated to EP which EP has fully paid up the share capital on December 25, 2017 resulting in change in percentage of shareholding in EP of RPV from 99.96% to 99.99% of its registered share capital and RPV has registered the increase of its capital to the Ministry of Commerce on December 26, 2017.

2.2.2.4 At the Board of Directors' meeting of EP No. 10/2017 held on December 15, 2017, it was approved Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (AEKK) to increase its registered share capital by issuing 2,400 common shares at par value of JPY 10,000 per shares amounting to JPY 24 million. This increase in share capital was allocated to Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd. (SPM-TH) in total which SPM-TH has fully paid up the share capital on December 15, 2017, resulting in change in percentage of shareholding of SPM-TH in AEKK from 50% to 98% of its registered share capital.

Indirect subsidiary : *Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) "AEKK"*

2.2.2.5 On January 19, 2017, AEKK has entered into a purchase agreement of Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha's (GK4) shares at 100% of its authorized share capital amounting to Yen 50,000 from the existing shareholders at par value under the investment in solar power plant plan of the group. AEKK has fully paid for the acquisition on the agreement date.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.2 Details of significant change in the group's structure (Con't)

2016

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc. "EP"*

2.2.2.6 In the year, EP has registered and issued share capital as follows :

No.	Issue for	Unit : Million Baht		Registered date	Percentage of shareholding of the Company
		Authorized share capital	Issued and paid-up		
1	Offer to existing shareholders	180	180	Feb 5, 2016	99.99% (unchanged)
2	Private Placement	300	253	Mar 30, 2016	78.06% (decreased)
			47	Aug 17, 2016	75.00% (decreased)
			<u>300</u>		

In the second share issuance No.2 by private placement, the subsidiary set selling price at Baht 0.25 per share including share premium of Baht 0.15 per share.

2.2.2.7 At the Board of Directors' Meeting of EP, No. 6/2016 held on August 15, 2016, it was resolved to approve Aquatist Energy Co., Ltd. to acquire common shares of Prachin Solar Co., Ltd. from its existing shareholders are as follow :

2.2.2.7.1 Acquire common shares of 2,999,999 shares or at 48.39% of its authorized share capital at the price of 10 baht per share, totaling Baht 29.99 million and AQU has paid the full amount.

2.2.2.7.2 Acquire preference shares of 3,200,000 shares at Baht 10 per share totaling Baht 32 million under the preference share sales agreement dated August 19, 2016, after October 2019 by settling with loan to this shareholder in respect of promissory note amounting to Baht 32 million.

The main objective of the business of this company was in solar energy.

Indirect subsidiary : *Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) "GK3" :*

2.2.2.8 Green Partner Godo Kaisha has changed its name to "Kyotamba Solar Godo Kaisha" and registered the name change with the Office of Justice of Tokyo on February 22, 2016.

The Group applies the acquisition method for all business combinations when control is transferred to the Group, other than those with entities under common control.

The Group controls an entity when it is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. The acquisition date is the date on which control is transferred to the acquirer. Judgment is applied in determining the acquisition date and determining whether control is transferred from one party to another.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

Goodwill is measured as the fair value of the consideration transferred including the recognized amount of any non-controlling interest in the acquiree, less the net recognized amount (generally fair value) of the identifiable assets acquired and liabilities assumed, all measured as of the acquisition date. Any gain or bargain purchase is recognized in profit or loss immediately.

The consideration transferred does not include amounts related to the settlement of pre-existing relationships. Such amounts are generally recognized in profit or loss.

A contingent liability of the acquiree is assumed in a business combination only if such a liability represents a present obligation and arises from a past event, and its fair value can be measured reliably.

The Group measures any non-controlling interest at its proportionate interest in the identifiable net assets of the acquiree.

Costs related to the acquisition, other than those associated with the issue of debt or equity securities, that the Group incurs in connection with a business combination such as legal fees, and other professional and consulting fees are expensed as incurred.

Subsidiaries are entities controlled by the Group. The Group controls an entity when it is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity.

Associates are those entities in which the Group has significant influence, but not control or joint control, over the financial and operating policies. Significant influence is presumed to exist when the Group holds between 20% and 50% of the voting power of another entity.

The financial statement of these companies have been consolidated from the date on which effective control is transferred to the Group and are no longer consolidated from the date of such control ceases.

Investment in associate is accounted for using the equity method and is recognized initially at cost which includes transaction costs. The consolidated financial statements include the Group's share of the income and expenses and equity movements of equity accounted investee from the date that significant influence incurs until the date that significant influence ceases.

The financial statements of the subsidiaries and associates are prepared for the same reporting period as the parent company.

The financial statements of the subsidiaries and associates are prepared based on the same significant accounting policies for the same accounting items or similar accounting events.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

The financial statements of all foreign entities are prepared in their respective functional currencies. Where the functional currency is not Baht, the financial statements are converted into Baht using the exchange rate prevailing on the end of reporting period in respect of assets and liabilities and at the average buying and selling rate approximates at the date of the transaction in respect of revenues and expenses. The resultant differences are shown as "Currency conversion difference" in other comprehensive income, and cumulative amount is presented in other components of shareholder's equity. On disposal of foreign entities, cumulative exchange differences are recognized in part of the gain or loss on the disposal.

Material balances and transactions between the Company and its subsidiaries, and investments in subsidiaries by the Company and non-controlling interests of the subsidiaries have been eliminated from the consolidated financial statements.

Non-controlling interests represent the portion of income or loss and net assets that is not held by the Group and are presented separately in the consolidated statement of income and within equity in the consolidated statement of financial position.

When the Group loses control over a subsidiaries, the Group derecognizes the assets and liabilities of the subsidiaries, any non-controlling interests and the other components of equity related to the subsidiaries. Any surplus or deficit arising on the loss of control is recognized in profit or loss. If the Group retains any interest in the previous subsidiaries, then such interest is measured at fair value at the date that control is lost. Subsequently, it is accounted for as an equity-accounted investee or as an available-for-sale financial asset depending on the level of influence retained.

Losses on change in shareholding ratio in subsidiaries is the difference between the investment for changed proportion in subsidiaries and book value of the subsidiaries resulted from change in proportion of investment in that subsidiaries. This difference is shown as a separate item in the statement of financial position under the shareholders' equity and it is written off when the investment is disposed.

2.3 Principles of separate financial statements

The separate financial statements, which present investments in subsidiaries under the cost method, have been prepared solely for the benefit of the public.

3. NEW FINANCIAL REPORTING STANDARDS

3.1 New Financial Reporting Standards effective in the current year

During the year, the Company and its subsidiaries have adopted the revised financial reporting standards and interpretations (revised 2016) and new accounting treatment guidance which are effective for fiscal years beginning on or after January 1, 2017. These financial reporting standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards, with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, and provision of interpretations and accounting guidance to users of standards.

3. NEW FINANCIAL REPORTING STANDARDS (Con't)

3.1 New Financial Reporting Standards effective in the current year (Con't)

The adoption of the revised financial reporting standards and interpretations and new accounting treatment guidance does not have any significant impact on the Company's and its subsidiaries' financial statements. However, some of these standards involve changes to key principles, which are summarized below.

TAS 27 (revised 2016) Separate Financial Statements

This revised standard stipulates an additional option to account for investments in subsidiaries, joint ventures and associates in separate financial statements under the equity method, as described in TAS 28 (revised 2016) Investments in Associates and Joint Ventures. However, the entity is to apply the same accounting treatment for each category of investment. If an entity elects to account for such investments using the equity method in the separate financial statements, it has to adjust the transaction retrospectively.

The management of the Company and its subsidiaries believe that this standard will not have any significant impact on the financial statements of the Company and its subsidiaries because the management has decided to continue accounting for such investments under the cost method in the separate financial statements.

3.2 Thai Financial Reporting Standards announced in the Royal Gazette but not yet effective

During the current year, the Federation of Accounting Professions issued a number of the revised financial reporting standards and interpretations (revised 2017) which is effective for fiscal years beginning on or after 1 January 2018 onwards. These financial reporting standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, and provision of interpretations and accounting guidance to users of standards as follows :

Thai Accounting Standards ("TAS")

TAS 1 (Revised 2017)	Presentation of Financial Statements
TAS 2 (Revised 2017)	Inventories
TAS 7 (Revised 2017)	Statement of Cash Flows
TAS 8 (Revised 2017)	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
TAS 10 (Revised 2017)	Events after the Reporting Period
TAS 11 (Revised 2017)	Construction Contracts
TAS 12 (Revised 2017)	Income Taxes
TAS 16 (Revised 2017)	Property, Plant and Equipment
TAS 17 (Revised 2017)	Leases
TAS 18 (Revised 2017)	Revenue
TAS 19 (Revised 2017)	Employee Benefits
TAS 20 (Revised 2017)	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
TAS 21 (Revised 2017)	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate
TAS 23 (Revised 2017)	Borrowing Costs
TAS 24 (Revised 2017)	Related Party Disclosures

3. NEW FINANCIAL REPORTING STANDARDS (Con't)

3.2 Thai Financial Reporting Standards announced in the Royal Gazette but not yet effective (Con't)

Thai Accounting Standards ("TAS") (Con't)

TAS 26 (Revised 2017)	Accounting and Reporting by Retirement Benefit Plans
TAS 27 (Revised 2017)	Separate Financial Statements
TAS 28 (Revised 2017)	Investments in Associates and Joint Ventures
TAS 29 (Revised 2017)	Financial Reporting in Hyperinflationary Economies
TAS 33 (Revised 2017)	Earnings per Share
TAS 34 (Revised 2017)	Interim Financial Reporting
TAS 36 (Revised 2017)	Impairment of Assets
TAS 37 (Revised 2017)	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
TAS 38 (Revised 2017)	Intangible Assets
TAS 40 (Revised 2017)	Investment Property
TAS 41 (Revised 2017)	Agriculture

Thai Financial Reporting Standards ("TFRS")

TFRS 2 (Revised 2017)	Share-based payment
TFRS 3 (Revised 2017)	Business Combinations
TFRS 4 (Revised 2017)	Insurance Contracts
TFRS 5 (Revised 2017)	Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations
TFRS 6 (Revised 2017)	Exploration for and Evaluation of Mineral Assets
TFRS 8 (Revised 2017)	Operating Segments
TFRS 10 (Revised 2017)	Consolidated Financial Statements
TFRS 11 (Revised 2017)	Joint Arrangements
TFRS 12 (Revised 2017)	Disclosure of Interests in Other Entities
TFRS 13 (Revised 2017)	Fair Value Measurement

Thai Accounting Standards Interpretations ("TSIC")

TSIC 10 (Revised 2017)	Government Assistance - No Specific Relation to Operating Activities
TSIC 15 (Revised 2017)	Operating Leases - Incentives
TSIC 25 (Revised 2017)	Income Taxes - Change in the Tax Status of an Enterprise or its Shareholders
TSIC 27 (Revised 2017)	Evaluating the Substance of Transactions in the Legal Form of a Lease
TSIC 29 (Revised 2017)	Disclosure - Service Concession Arrangements
TSIC 31 (Revised 2017)	Revenue - Barter Transactions Involving Advertising Services
TSIC 32 (Revised 2017)	Intangible Assets - Web Site Costs

3. NEW FINANCIAL REPORTING STANDARDS (Con't)

3.2 Thai Financial Reporting Standards announced in the Royal Gazette but not yet effective (Con't)

Thai Financial Reporting Standard Interpretations ("TFRIC")

TFRIC 1 (Revised 2017)	Changes in Existing Decommissioning, Restoration and Similar Liabilities
TFRIC 4 (Revised 2017)	Determining whether an Arrangement contains a Lease
TFRIC 5 (Revised 2017)	Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds
TFRIC 7 (Revised 2017)	Applying the Restatement Approach under TAS 29 (Revised 2017) Financial Reporting in Hyperinflationary Economies
TFRIC 10 (Revised 2017)	Interim Financial Reporting and Impairment
TFRIC 12 (Revised 2017)	Service Concession Arrangements
TFRIC 13 (Revised 2017)	Customer Loyalty Programmes
TFRIC 14 (Revised 2017)	TAS 19 (Revised 2017) - The Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction
TFRIC 15 (Revised 2017)	Agreements for the Construction of Real Estate
TFRIC 17 (Revised 2017)	Distributions of Non-cash Assets to Owners
TFRIC 18 (Revised 2017)	Transfers of Assets from Customers
TFRIC 20 (Revised 2017)	Stripping Costs in the Production Phase of a Surface Mine
TFRIC 21 (Revised 2017)	Levies

The management of the Company and its subsidiaries believe that the revised financial reporting standards and interpretations will not have any significant impact on the financial statements when they are initially applied. However, some of these standards involve changes to key principles, which are summarized below.

TAS 7 (Revise 2017) Statement of Cash flows

This revised standard require additional disclosure of changes in liabilities arising from financing activities. This includes changes arising from cash and non-cash. The management of the Company and its subsidiaries believe that this standard will not have any significant impact on the financial statements of the Company and its Subsidiaries.

TAS 12 (Revise 2017) Income Taxes

This revised standard clarify the accounting for deferred tax where an asset is measured at fair value and that fair value is below the asset's tax base. The management of the Company and its subsidiaries believe that this standard will not have any significant impact on the financial statements of the Company and its Subsidiaries.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The consolidated and separate financial statements are prepared on the historical cost basis in measuring the value of the component of financial statements except as described in the each following accounting policies.

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.1 Recognition of revenues and expenses

Revenue is recognized when it is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow into the enterprise and the amount of the revenue can be measured reliably.

Sales of goods are recognized when goods are delivered and significant risks and rewards of ownership are transferred to customers. No revenue is recognised if there is continuing management involvement with the goods.

Service revenue is recognized when services have been rendered taking into account the stage of completion.

Contract revenue is recognized by the percentage of work complete by reference to the stage of completion of the contract activity at the end of the reporting date.

Revenue from installation is recognized by completion progress of installation or services except those installation or service are minority portions and included in sale, in this case company shall recognize revenue from installation when sale completed.

Revenues from distribute electricity is recognized according when electricity is delivered to and accepted by the customer.

Government grants are recognized when there is reasonable assurance that the entity will comply with conditions related to them and that the grants will be received. The Company and its subsidiaries has selected to present as the other income in profit or loss for the grants related to income and present as deferred income in the financial position for the grants related to assets.

Gain (loss) on investments and derivatives are recognized as income or expense on the transaction date.

Interest income is recognized on a time proportion basis that takes into account of the effective yield on the assets.

Divident income is recognized when the right to receive dividend is established.

Deferred cost of the rendering of services represent costs incurred relating to services and will be recognized as cost of the rendering of services for which it is held.

Interest expenses and similar costs are charged in profit or loss in the period in which they are incurred.

Other income and expenses are recognized on an accrual basis.

4.2 Cash and cash equivalent

Cash and cash equivalent consist of cash on hand, bank deposits with financial institution with an original maturities of 3 month or less, which are not restricted to any use and all highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value and not subject to withdrawal restrictions.

Time deposits with maturity exceed three-month period but less than twelve-month period are recorded as current investment.

4.3 Deposit at bank held as collateral

Cash at bank that have restricted in use are presented separately as "Deposit at bank held as collateral" under non-current assets in the statement of financial position.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.4 Trade accounts and other receivable and allowance for doubtful accounts

Trade accounts and other receivable are stated at the net realizable value net from the allowance of doubtful accounts. Allowance for doubtful accounts is provided for the estimated losses that may be incurred in collection of receivables. The allowance is generally based on collection experiences, the analysis of debtaging and its current financial position.

4.5 Inventories

Inventories are presented at the lower of cost or net realizable value, cost being determined on the first-in first-out method whenever consumed in progress are except for work recorded by the percentage of completed work and it charged to vessel costs of goods sold whenever consumed.

Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated cost to complete and to make the sale.

4.6 Investments

4.6.1 Investment in subsidiaries

Investments in the subsidiaries [and joint venture] in the separate financial statement are measured at cost net of impairment losses (if any).

4.6.2 Investment in associated

Investments in associated companies included in the consolidated financial statements are accounted for by equity method.

4.6.3 Temporary investment in securities for sales

Temporary investment in marketable equity securities and open-end funds which are intended to be held for sale are presented at fair value. Unrealized gain or loss from adjusting the fair value of securities for sale are recognized as income or expense in the profit or loss.

The fair value of marketable securities is based on the latest bid price of the last working day of the year as quoted on the Stock Exchange of Thailand.

Cost of investment sold during the year is calculated by the weighted-average method.

4.7 Property Plant and Equipment

Property is presented at cost amount net allowance for impairment loss (if any).

Plant and equipment are presented at cost less from accumulated depreciation and net allowance for impairment loss (if any).

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the asset. The cost of self-constructed assets includes the cost of materials and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use, the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located, and capitalized borrowing costs.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.7 Property Plant and Equipment (Con't)

When parts of an item of land, premises and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of lands, premises and equipment.

Decommissioning costs are stated at cost less accumulated depreciation and allowance for loss on impairment of assets (if any). Depreciation is calculated on a straight-line basis over the expected period of the decommissioning.

Expenditure for additions, renewals and betterment are capitalized. Repair and maintenance costs are recognized as expenses when incurred.

The asset's carrying amount is written-down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount.

An item of property, plant and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on disposal of an asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in profit or loss when the asset is derecognized.

4.8 Depreciation

The depreciation for all assets is computed by reference to their costs after deducting residual value, on the straight-line method over the assets useful life at the following rates:-

Buildings	5 - 20 years
Machineries and equipments	5 - 23 years
Power plants, substation and transmission system and operating and maintenance equipment	10 - 25 years
Factory tools	5 years
Furniture, fixtures and equipments	5 years
Vehicles	5 - 7 years

Depreciation calculated is included in the calculation of the operating result.

No depreciation is provided for land and provided on assets under construction and installation.

The assets' residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period.

4.9 Borrowing costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are treated as expenses in the period these are incurred. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.10 Goodwill

Goodwill on acquisitions of subsidiaries is reported in the consolidated statement of position as an intangible asset. Goodwill on acquisitions of subsidiary is included in investment in subsidiary and is tested for impairment as part of the overall balance in the separate financial statements.

Separately recognized goodwill is tested as at the reporting period and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

Goodwill is allocated to cash generating units for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those cash generating units or group of cash generating units that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose.

4.11 Right to use transmission line and amortization

Deferred right to use transmission line is presented at cost net amortization and allowance of impairment loss (if any). Amortization is calculating on a straight-line over the period of power purchase agreements of 25 years from the date that they have future economic benefits.

Amortization is included in determining earnings in profit or loss.

4.12 Intangible assets and amortization

Intangible assets that are acquired and have finite useful lives are presented at historical cost net of accumulated amortization and net allowance for impairment (if any).

Intangible assets with finite lives are amortized on a systematic basis by the straight-line method, over the economic useful life and tested for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired.

The amortization of intangible assets are based on their economic useful lives as follows :

Right from solar power purchase agreement	25 years
---	----------

Amortization methods, useful lives and residual values are reviewed at each financial year-end and adjusted if appropriate.

4.13 Employee benefit obligations

4.13.1 Short-term employee benefit

Short-term employee benefit obligations, which include salary, wages, bonuses, contributions to the social security fund and provident fund, are measured on an undiscounted basis and are recognized as expenses when incurred.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.13 Employee benefit obligations (Con't)

4.13.2 Post-employment benefits

4.13.2.1 Defined contribution plan

The Company, its subsidiaries, and its employees have jointly established a provident fund. The fund is monthly contributed by employees and by the Company and its subsidiaries. The fund's assets are held in a separate trust fund and the contributions of the Company and its subsidiaries are recognised as expenses when incurred.

4.13.3 Defined benefit plan

The retirement benefit is a defined benefit plan that an employee will receive on retirement according to Thai Labor Law depending on age and years of service.

The liability of retirement benefit is recognized in the statement of financial position using the present value of the obligation at the reporting date and past service costs. The retirement benefit is calculated annually by an independent actuary using the projected unit credit method. The present value of the benefit obligations is determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of referred government bonds that are denominated in the currency in which the benefits will be paid and that have terms to maturity approximating to the terms of the related retirement liability. Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited in other comprehensive income or loss.

4.14 Debenture

Debentures are initially recorded at cost by calculating from the fair value of the money received, which comprised of the fund received net by the direct costs from the issuances of debentures such as the management fee, debenture holder's representatives trustee appointment fee and the fee for financial advisor for debenture issuances. Such costs are amortized as expenses using the straight-line method, which is not significantly differ from the effective rate method. The said expenses would be recorded over various periods throughout the periods of debentures according to each period's outstanding value of debentures. Interest bearing liabilities are presented at cost and expenses related to the occurrence of liabilities are recorded as expenses for the year.

4.15 Provision

A provision is recognized in the statement of financial position when the Company and its subsidiaries have a present legal or constructive obligation as a result of a past event, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

4.16 Share capital - Ordinary shares

Ordinary shares are classified as equity. Incremental costs directly attributable to the issue of ordinary shares and share options are recognized as a deduction from equity, net of any tax effects.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.17 Treasury stock

Treasury stock is stated at cost and presented as a deduction from shareholders' equity. Gains on disposal of treasury stock are determined by reference to the carrying amount and are presented as premium on treasury stock. Losses on disposal of treasury stock are determined by reference to the carrying amount and are presented in premium on treasury stock and retained earnings, consecutively.

4.18 Dividend

Dividend to the Company's shareholders is recognised as a liability in the consolidated and company financial statements in the period in which the interim dividends are approved by the Board of Directors and the annual dividends are approved by the Company's shareholders.

4.19 Translation in Foreign currencies

Transactions in foreign currencies are converted into Baht at the rates of exchange on the transactions date. Monetary assets liabilities denominated in foreign currencies at the reporting date are converted into Baht at the exchange rate on that date. Gain or loss on exchange rates are recognized as income or expense for the reporting period.

4.20 Income tax

The tax expense for the period comprises current and deferred tax. Tax is recognised in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The current income tax :

The Company and its subsidiaries provide income tax in the accounts at the amount expected to be paid to the taxation authorities, based on taxable profits determined in accordance with tax legislation.

Deferred tax :

Deferred income tax is recognized, using the liability method, on temporary differences arising from differences between the tax base of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements.

The Company and its subsidiaries recognize deferred tax liabilities for all taxable temporary differences while they recognize deferred tax assets for all deductible temporary differences and tax losses carried forward to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which such deductible temporary differences and tax losses carried forward can be utilized.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the same taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.20 Income tax (Con't)

At each reporting date, the Company and its subsidiaries review and reduce the carrying amount of deferred tax assets to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilized.

The Company and its subsidiaries records deferred tax directly to shareholders' equity if the tax relates to items that are recorded directly to shareholders' equity.

4.21 Earnings (loss) per share

Basic Earnings (loss) per share

Basic earnings per share is determined by dividing the net income for the year by the number of weighted-average common shares issued and paid-up during the year, adjusted for own shares held (if any).

Basic Earnings (loss) per share

Diluted earnings per share are calculated by net income for the years attributable to ordinary shareholders of the Company, by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the years after adjusting for the effects of all dilutive potential ordinary shares

4.22 Related party transactions

Related parties comprise individuals or enterprises that control, or are controlled by the Company, whether directly or indirectly, or which are under common control with the Company.

They also include associates companies and individuals which directly or indirectly own a voting interest in the Company that gives them significant influence over the Company, key management personnel, directors and officers with authority in the planning and direction of the Company's operations, including the close family members who can persuade or have power to persuade to act in compliance with said persons and businesses that said persons who have control power or significant influence, either directly or indirectly.

In considering each possible related party relationship, attention is directed to the substance of the relationship, and not merely the legal form.

4.23 Impairment

The Company and its subsidiaries assess at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company and its subsidiaries estimates the asset's recoverable amount.

The recoverable amount of assets is the greater of the asset's value in use and fair value less costs to sell. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. For an asset that does not generate cash inflows largely independent of those from other assets, the recoverable amount is determined for the cash-generating unit to which the asset belongs.

An impairment loss is recognised in profit or loss.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.23 Impairment (Con't)

For assets other than goodwill, an assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such indication exists, the Company and its subsidiaries estimate the asset's recoverable amount in which case an impairment loss recognized in prior periods for an asset other than goodwill shall be reversed.

4.24 Leases

4.24.1 Where is the lessor

Operating lease :

The Company and its subsidiaries present assets for lease under operating lease contract in the statement of financial position according to the nature of the assets. Income from operating lease is recognized as income over the lease term.

4.24.2 Where is the lessee

Operating lease :

Leases of assets under which all the risks and rewards of ownership are effectively retained by the lessor are classified as operating leases. Lease payments under an operating lease are recognized as an expense on straight-line method over the lease term.

Finance lease :

Finance lease are the leases in which substantially all the risks and rewards of ownership other than legal title are transferred to the Company. At inception, the fair value of the leased assets is recorded together with the obligations after netting deferred interest. The leased assets are depreciated using the straight-line method over their estimated useful lives. Interest, finance charge, or depreciation are recognized in profit or loss.

4.25 Operating Segments

Business segments provide products or services that are subject to risks and returns that are different from those of other business segments. Geographical segments provide products or services within a particular economic environment that is subject to risks and returns that are different from those of components operating in other economic environments.

4.26 Financial Instruments

Financial assets carried on the statement of financial position include cash and cash equivalents, investments, trade accounts and other receivable, and loans to and financial liabilities carried on the statement of financial position include, trade accounts and other payable, loans from. The particular recognition methods adopted are disclosed in the individual policy associated with each items.

The Company and its subsidiaries are a party to financial instruments that reduce its exposure to fluctuations in interest rates. These instruments, which are interest rate swap contracts, are not recognised in the financial statements on inception.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.26 Financial Instruments (Con't)

Interest rate swap contracts :

Interest rate cap contracts are entered into to protect against higher interest rates. Any payment to be received from the contracts will be recognised in profit or loss on the settlement date. The premium paid for the interest rate cap is amortised on a straight line method over the period of the contract.

Foreign currency collar :

Foreign currency collar contracts are entered into to protect the Group from movements in exchange rates by limiting the rate at which a foreign currency liability will be settled. Any payment to be received from the contracts will be recognised in profit or loss on the settlement date.

4.27 Fair value measurement

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between buyer and seller (market participants) at the measurement date. The Company and its subsidiaries apply a quoted market price in an active market to measure their assets and liabilities that are required to be measured at fair value by relevant financial reporting standards. Except in case of no active market of an identical asset or liability or when a quoted market price is not available, the Company and its subsidiaries measure fair value using valuation technique that are appropriate in the circumstances and maximises the use of relevant observable inputs related to assets and liabilities that are required to be measured at fair value.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy into three levels based on categories of input to be used in fair value measurement as follows:

Level 1 Use of quoted market prices in an observable active market for such assets or liabilities (Unadjust)

Level 2 Use of other observable inputs for such assets or liabilities, whether directly or indirectly

Level 3 Use of unobservable inputs such as estimates of future cash flows

At the end of each reporting period, the Company and its subsidiaries determine whether transfers have occurred between levels within the fair value hierarchy for assets and liabilities held at the end of the reporting period that are measured at fair value on a recurring basis.

4.28 Significant accounting judgments and estimates

The preparation of financial statements in conformity with TFRS requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of policies and reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and various other factors that are believed to be reasonable under the circumstances, thus, the actual results may differ from carrying amounts of assets and liabilities based on the estimates and assumptions.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.28 Significant accounting judgments and estimates (Con't)

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which estimates are revised and in any future periods affected.

Significant accounting judgments and estimates are as follow :

4.28.1 Recognition and derecognition of assets and liabilities

In considering whether to recognize or to derecognize assets or liabilities, the management is required to make judgment on whether significant risk and rewards of those assets or liabilities have been transferred, based on their best knowledge of the current events and arrangements.

4.28.2 Allowance for doubtful accounts

In determining an allowance for doubtful accounts, the management needs to make judgment and estimates based upon, among other things, past collection history, aging profile of outstanding debts and the prevailing economic condition.

4.28.3 Allowance for Obsolescence and Diminution

Allowance for obsolescence and diminution in value of inventories are intended to adjust the value of inventories for probable losses. The management uses judgment to establish allowances for estimated losses for each outstanding inventories. The allowances for obsolescence and diminution in value of inventories are determined through a combination of analysis of inventories aging.

4.28.4 Impairment of investments

The Company and its subsidiaries treat investments as impaired when the management judges that there has been a significant or prolonged decline in the fair value below their cost or where other objective evidence of impairment exists. The determination of what is "significant" or "prolonged" requires judgment.

4.28.5 Property plant and equipment and depreciation

In calculating depreciation on building and equipment, the management estimates useful lives and residual values of the Company's building and equipment and reviews estimated useful lives and salvage values if there are any changes.

4.28.6 Intangible assets

The initial recognition and measurement of intangible assets, and subsequent impairment analysis, requires management to make subjective judgments concerning estimates of how the acquired asset will perform in the future using a discounted cash flow analysis. Events and factors that may significantly affect the estimates include, among others, competitive forces, changes in revenue growth trends, cost structures, changes in discount rates and specific industry or market sector conditions.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

4.28 Significant accounting judgments and estimates (Con't)

4.28.7 Deferred tax assets

Deferred tax assets are recognized in respect of temporary differences only to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which these differences can be recognized. Significant management judgment is required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and level of estimate future taxable profits.

4.28.8 Impairment of assets

The management is required to review assets for impairment on a periodical basis and record impairment losses in the period when it is determined that their recoverable amount is lower than the carrying amount. This requires judgments regarding forecast of future revenues and expenses relating to the assets subject to the review.

4.28.9 Provision for employee benefit

The obligation under the defined benefit plan is determined based on actuarial techniques. Such determination is made based on various assumptions, including discount rate, future salary increase rate, staff turnover rate and mortality rate.

4.28.10 Lease

In determining whether a lease is to be classified as an operating lease or finance lease, the management is required to use judgment regarding whether significant risk and rewards of ownership of the leased asset has been transferred, taking into consideration terms and conditions of the arrangement.

4.28.11 Litigation

The Company has contingent liabilities as a result of litigation. The Company's management has used judgment to assess the results of the litigation and believes that no loss will result and therefore no contingent liabilities are recorded as at the end of reporting date. However, actual results could differ from the estimates.

5. RELATED PARTY TRANSACTIONS

The Company has certain transactions with subsidiaries, and related parties. Part of assets, liabilities, income and expenses are incurred from such related transactions. These companies are related through common shareholdings and/or directorships as follows.-

Relationship of related parties other than subsidiaries and associate as disclosed in Note 2.2.1 to the financial statement consisted of :

	Relationship	Operation		Percentage of Holdings	
		Type of business	Location	2017	2016
Aqua Corporation Plc.	1	Finance lease	Thai	-	-
Shonan Build Service Co., Ltd. (Jpn Co.)	2	Building service	Japan	-	-
Seikosha Co., Ltd. (Jpn Co.)	3	Building service	Japan	-	-
Glombox Co., Ltd. (Former name : Pyramid Communications Co., Ltd.	4	Printing and advertising agent	Thai	-	-
Manager Media Group Plc.	5	Production and distribution of newspapers and publications	Thai	-	-
Thansettakij Multimedia Co., Ltd.	5	All product and service advertisement on printing media and daily newspaper sale	Thai	-	-
Spring news Co.,Ltd.	5	Advertisement Media	Thai	-	-
News network Cotporation Plc.	5	Computer Software and equipment service, development and maintenance	Thai	-	-

The nature of relationship between the Company and its related parties are as follows :

1. A major shareholder and having management in common
2. A shareholder in a subsidiary [Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.)]
3. A parent company in Shonan Build Service Co., Ltd.
4. A director of this company is a closed member of the Company's director
5. A director of management in common

5.1 The significant transactions with related companies are as follows :

		Unit : Baht			
		For the year ended December 31,			
		Consolidated		Separate	
	Pricing policies	2017	2016	2017	2016
Subsidiaries					
Sales and services income	1, 2	-	-	-	5,885.00
Interest income	4	-	-	33,936,423.37	-
Rental income	3	-	-	360,000.00	360,000.00
Other income	3	-	-	4,694,570.58	536,894.59
Dividend income	5	-	-	-	62,999,997.20

5. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

5.1 The significant transactions with related companies are as follows : (Con't)

		Unit : Baht			
		For the year ended December 31,			
	Pricing	Consolidated		Separate	
	policies	2017	2016	2017	2016
Indirect subsidiaries					
Sales income	1	-	-	1,058,400.00	-
Rental income	3	-	-	252,000.00	252,000.00
Other income	3	-	-	36,173.96	15,816.97
Associated					
Sales income	1	-	-	90,150.00	-
Related companies					
Sales and services income	1, 2	19,222,895.10	56,375.00	19,222,895.10	56,375.00
Rental income	3	58,500.00	-	58,500.00	-
Sales cost	2	4,000.00	-	4,000.00	-

Pricing policies

1. Selling price is lower than selling price for general customer group by approximately 1% to 5%.
2. Selling price is lower than selling price for prime customer group by approximately 3% to 10%, based on risk-free on debt collection consideration
3. Mutually agreed rate
4. As stipulated in promissory note (at rate 3% - 7% per annum in 2017 and 2016)
5. The rate announced by the invested companies

Management benefit expenses

The Company and its subsidiaries had salaries, bonuses, social security contributions, contributions to provident fund, other welfare, meeting allowances for directors and executives and retirement benefit recognized to their directors and management as expenses as follows.-

		Unit : Baht			
		For the year ended December 31,			
		Consolidated		Separate	
		2017	2016	2017	2016
Short-term benefits		24,141,253.86	25,267,195.04	13,940,759.00	13,551,385.00
Post-employment benefits		1,183,906.00	810,071.00	635,817.00	443,394.00
Total		25,325,159.86	26,077,266.04	14,576,576.00	13,994,779.00

5. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

5.2 The outstanding balance of account with related companies are as follows :

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Trade account receivable				
Related companies	16,409,120.53	13,336,485.72	16,409,120.53	13,336,485.72
<u>Less</u> Allowance for doubtful debt	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)
Net	<u>3,945,115.18</u>	<u>872,480.37</u>	<u>3,945,115.18</u>	<u>872,480.37</u>
Other account receivable				
Subsidiary	-	-	4,064,439.15	335,319.86
Indirect subsidiaries	-	-	21,000.00	191,525.34
Related company	1,250,487.20	14,370,135.94	-	85,779.70
Total	<u>1,250,487.20</u>	<u>14,370,135.94</u>	<u>4,085,439.15</u>	<u>612,624.90</u>
Other payable				
Subsidiary	-	-	-	1,074,890.58
Indirect subsidiaries	-	-	63,000.00	63,000.00
Related company	20,000.00	-	20,000.00	-
Total	<u>20,000.00</u>	<u>-</u>	<u>83,000.00</u>	<u>1,137,890.58</u>
Accrued Expenses				
Director	-	686,350.00	-	686,350.00

Current portion of Long - term loans to indirect associated companies

The movement of current portion of long - term loans to related companies are as follows:

	Unit : Baht			
	Consolidated			
	Movement for the period			
	Jan 1, 2017	Increase	Decrease	Dec 31, 2017
Indirect associate companies	-	75,776,000.00	-	75,776,000.00

The abovementioned loan was granted to 2 indirect associated companies proportionate to its shareholding for purchase of land in respect of loan agreement due within 3 years from the agreement date (due in 2017). The loan was an unsecured and on an interest-free basis.

5. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

5.2 The outstanding balance of account with related companies are as follows : (Con't)

Short - term loans to subsidiary

The movement of short - term loans to subsidiary is as follows.-

		Unit : Baht		
		Separate		
		Movement for the period		
	Jan 1, 2017	Increase	Decrease	Dec 31, 2017
Subsidiary	-	1,681,690,872.79	(411,613,281.39)	1,270,077,591.40

		Unit : Baht		
		Separate		
		Movement for the period		
	Jan 1, 2016	Increase	Decrease	Dec 31, 2016
Subsidiary	230,218,391.12	291,475,000.00	(521,693,391.12)	-

The abovementioned loans were granted to subsidiary without collateral by issuing on demand promissory notes bearing interest at rate of 3% and 5.50% - 6.00% per annum respectively.

Short - term loans from related parties

The movement of short - term loans from related parties is as follows.-

		Unit : Baht		
		Consolidated/Separate		
		Movement for the period		
	Jan 1, 2017	Increase	Decrease	Dec 31, 2017
Director	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00

The abovementioned loans from director of the Company without collateral by issuing on demand promissory notes and on an interest-free basis.

5.3 Other

The Company and its subsidiaries had guaranteed credit facilities from financial institutions among one another as follows.-

		Unit : Million Baht	
		2017	2016
Credit facilities guaranteed by the Company for direct subsidiary		-	155.00
Credit facilities guaranteed by the Company for indirect subsidiaries		853.40	1,084.90
Credit facilities guaranteed by the Company and indirect subsidiaries for direct subsidiary		1,125.30	670.90
Credit facilities guaranteed by the Company and indirect subsidiary for indirect subsidiary		414.00	414.00
Credit facilities guaranteed by the direct and indirect subsidiary for indirect subsidiary		156.50	-

6. CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash and cash equivalents consist of.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2016			
	2017	(Restated)	2017	2016
Cash	416,433.22	502,587.13	83,000.00	83,000.00
Post dated cheques - net	4,634,433.29	5,682,066.91	4,634,433.29	5,682,066.91
Bank				
- Current account	11,015,371.67	99,917,432.36	341,967.38	412,476.01
- Saving account	142,992,853.57	333,337,002.10	1,500,136.24	3,122,429.73
- Fixed deposits 3 month	1,000.00	22,532.05	-	-
Total	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65

7. TEMPORARY INVESTEMENTS

Temporary investments consist of.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2016			
	2017	(Restated)	2017	2016
Temporary investments in				
opened - end fund	4,423,991.81	1,926,075,323.80	-	584,785,800.57
Fixed deposits	22,586,306.00	58,838,656.04	-	-
Total	27,010,297.81	1,984,913,979.84	-	584,785,800.57

The temporary investments are investments in opened - funds for short - term profit - taking purpose.

In 2017 and 2016, its subsidiaries had investments in fixed deposits for period 3 to 12 months at rate of 0.90 - 2.00% and 1.125% - 2.60% per annum respectively.

8. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT RECEIVABLE - NET

Trade accounts and other current receivable consist of.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016 (Restated)	2017	2016
<u>Trade accounts receivable</u>				
Related companies	16,409,120.53	13,336,485.72	16,409,120.53	13,336,485.72
Other company	241,470,814.17	249,846,206.62	181,353,653.44	180,353,270.92
<u>Less</u> Allowance for doubtful debts	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)
Total	234,004,537.05	241,826,751.74	173,887,376.32	172,333,816.04
<u>Other current receivable</u>				
Subsidiary	-	-	4,064,439.15	335,319.86
Indirect subsidiaries	-	-	21,000.00	191,525.34
Related companies	1,250,487.20	14,370,135.94	-	85,779.70
Other company *	241,324,458.24	110,400,698.81	200,559,677.54	2,245,361.40
Total	242,574,945.44	124,770,834.75	204,645,116.69	2,857,986.30
Grand total	476,579,482.49	366,597,586.49	378,532,493.01	175,191,802.34

* 2017

Other current receivable - other company was receivable from the seller for the compensation for not being able to find new solar power plants with capacity not less than 12 Magawatt to sell to the plaintiff or the plaintiff's subsidiary within December 15, 2017 as proposed by the plaintiff in order to negotiate to end the court case as described in Note 41 to the financial statement amounting to JPY 690 million (Baht 197.26 million). The Company, subsequent to the reporting period, gradually received compensation amount in full in January and February 2018.

2016

Other current receivable from other company included receivable from claim of lost from a law suit amounting to Baht 54.36 million (JPY 179.44 million) (See Note 41 to the financial statements).

8. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT RECEIVABLE - NET (Con't)

Trade accounts and other current receivable consist of.- (Con't)

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Account receivable not yet due	158,620,198.47	176,432,403.73	98,503,037.74	108,116,468.03
Account receivable over due				
Less than 3 months	25,349,123.49	33,815,309.12	25,349,123.49	33,815,309.12
Over 3 months to 6 months	25,688,817.37	23,116,956.46	25,688,817.37	23,116,956.46
Over 6 months to 12 months	20,753,035.44	4,618,030.42	20,753,035.44	3,441,030.42
Over 12 months	27,468,759.93	25,199,992.61	27,468,759.93	25,199,992.61
Total	157,879,934.70	263,182,692.34	197,762,773.97	193,698,756.64
<u>Less</u> Allowance for doubtful debts	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)	(23,875,397.65)	(21,355,940.60)
Net	234,004,537.05	241,826,751.74	173,887,376.32	172,333,816.04

The details of significant allowance for allowance for doubtful account are as follows.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Beginning balance	21,355,940.60	31,141,082.11	21,355,940.60	31,141,082.11
<u>Add</u> Increase during the year	2,519,457.05	-	2,519,457.05	-
<u>Less</u> Reverse during the year	-	(9,785,141.51)	-	(9,785,141.51)
Ending balance	23,875,397.65	21,355,940.60	23,875,397.65	21,355,940.60

9. LONG-TERM LOANS TO EMPLOYEES

The movement of long-term loan to employees are as follows.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Beginning balance	4,953,715.95	4,723,017.29	4,936,330.39	4,680,968.03
<u>Add</u> Increase during the year	2,344,865.82	3,204,200.00	2,314,865.82	3,204,200.00
<u>Less</u> Received during the year	(3,202,553.09)	(2,973,501.34)	(3,167,516.17)	(2,948,837.64)
Ending balance for the year	4,096,028.68	4,953,715.95	4,083,680.04	4,936,330.39
<u>Less</u> Current portion	(2,180,754.03)	(2,317,449.28)	(2,168,405.39)	(2,300,063.72)
Net	1,915,274.65	2,636,266.67	1,915,274.65	2,636,266.67

The above long-term loan, the Company and subsidiaries has granted loans to employees in respect of loan agreements. The loans were charged with interest at MLR+1.5% (interest rate 7.75 - 8.25% in 2017 and 7.75% - 8.375% in 2016) and were secured by personal guarantor of another employee.

10. INVENTORIES - NET

Inventories are as follows.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Raw materials	63,537,252.29	34,970,068.80	63,537,252.29	34,970,068.80
Raw materials-in-transit	12,791,139.92	8,618,848.96	12,791,139.92	8,618,848.96
Work-in-process	7,725,041.55	14,187,329.79	7,725,041.55	14,187,329.79
Supplies	2,349,959.84	1,073,187.03	2,349,959.84	1,073,187.03
Spare parts	246,219.41	705,551.39	246,219.41	98,337.41
Finished goods	2,525,637.29	1,710,542.41	2,525,637.29	1,710,542.41
Total	89,175,250.30	61,265,528.38	89,175,250.30	60,658,314.40
Less Allowance for diminution in value of inventories	(657,980.57)	(760,000.00)	(657,980.57)	(760,000.00)
Total Inventories - Net	88,517,269.73	60,505,528.38	88,517,269.73	59,898,314.40

11. CONSTRUCTION IN PROGRESS - FINANCE LEASES

Construction in Progress - finance lease was solar cells and related equipment under installation under finance lease agreement which a indirect subsidiary had with two other companies.

12. DEPOSITS AT BANKS HELD AS COLLATERALS

Deposits in banks as collateral consist of :

Type of deposits	Collateral for	Interest rate (per annum)	Unit : Baht	
			Consolidate	
			2017	2016
Saving account	Indirect subsidiaries's credit facilities	0.37	42,866,000.00	-
3 - 6 months fixed account	Associated company's letter of guarantee	0.875 - 1.00	85,087,60.66	-
12 months fixed account	Indirect subsidiaries's letter of guarantee	0.90	726,000.00	-
Total			128,679,60.66	-

13. INVESTMENTS IN SUBSIDIARY

Investments in subsidiary are as follows.-

	As at Dec 31, 2017 and 2016				Unit : Million Baht			
					Separate			
	Register share capital and paid-up (Million Baht)		Investment ownership (%)		Cost method as at		Dividend during the year	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Eastern Power Group Plc.	12,000.00	12,000.00	75.00	75.00	1,049.96	1,049.96	-	63.00

In 2016, the Company has invested in subsidiary's common share at par value of Baht 0.10 per share amounting to Baht 180 million as disclosed in Note 2.2.2.6 to the financial statement.

The movement of Investment in Subsidiary during the year ended December 31, 2017 and 2016 are as follows.-

	Unit : Baht	
	Separate	
	2017	2016
Beginning balance	1,049,960,920.00	869,960,920.00
Purchase investment	-	180,000,000.00
Sales investment	-	-
Ending balance	1,049,960,920.00	1,049,960,920.00

14. INVESTMENTS IN ASSOCIATE COMPANIES

Investments in associate companies are as follows.-

	As at Dec 31, 2017 and 2016				Unit : Million Baht			
					Consolidated			
	Register share capital and paid-up (Million Baht)		Investment ownership (%)		Equity Method		Share of profit (loss) for the year	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016 (Restated)	2017	2016 (Restated)
<u>Held by direct subsidiary and indirect associated company</u>								
PPTC Co.,Ltd.	1,484.00	1,484.00	49.50	-	527.32	-	9.83	-
<u>Held by indirect subsidiaries</u>								
TAC Energy Co.,Ltd.	1,981.00	1,981.00	50.00	-	1,778.49	-	112.46	-
<u>Held by indirect subsidiary and indirect associated company</u>								
SSUT Co.,Ltd.	2,919.00	2,919.00	40.00	10.00	1,051.03	-	73.94	-
					3,356.84	-	196.23	-

15. INVESTMENTS IN JOINT ENTITY

Investment in joint entity is as follows.-

As at Dec 31, 2017 and 2016					Unit : Million Baht			
					Consolidated			
Register share capital and paid-up (Million Baht)					Investment ownership (%)		Share of profit (loss) for the year	
					Equity Method			
					2016		2016	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)		(Restated)	
					2017		2017	
					(Restated)			

16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET

Property plant and equipment consist of:-

Unit : Baht										
Consolidated										
	Land	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Power plants, substation & transmission system and operating & maintenance equipment	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Machineries under installation	Solar farm in progress	Total
Cost										
As at January 1, 2016	254,218,301.67	178,263,949.61	597,790,484.85	1,321,572,671.55	35,330,656.85	30,067,795.45	3,537,043.06	-	45,056,765.20	2,465,837,668.24
Acquired during the year	-	-	14,785,191.59	96,940.47	316,364.82	515,616.86	12,590.50	19,800,074.82	1,052,351,648.60	1,087,878,427.66
Disposal during the year	-	-	(31,152,449.26)	-	-	-	(1,228,800.00)	-	-	(32,381,249.26)
Transferred in/out during the year	-	311,000.00	17,062,474.82	52,358,645.47	-	-	-	(17,373,474.82)	(52,358,645.47)	-
Transferred of asset type	-	-	-	(607,213.98)	(46,000.00)	46,000.00	-	-	-	(607,213.98)
As at December 31, 2016	254,218,301.67	178,574,949.61	598,485,702.00	1,373,421,043.51	35,601,021.67	30,629,412.31	2,320,833.56	2,426,600.00	1,045,049,768.33	3,520,727,632.66
Accumulated depreciation										
As at January 1, 2016	-	135,352,589.48	451,125,843.89	155,434,814.51	14,506,640.51	28,871,067.12	1,448,208.32	-	-	786,739,163.83
Depreciation for the year	-	3,961,967.01	23,734,620.54	64,090,713.23	2,177,472.74	573,027.07	204,033.72	-	-	94,741,834.31
Depreciation - disposals	-	-	(31,143,061.16)	-	-	-	(398,426.88)	-	-	(31,541,488.04)
As at December 31, 2016	-	139,314,556.49	443,717,403.27	219,525,527.74	16,684,113.25	29,444,094.19	1,253,815.16	-	-	849,939,510.10
Provision for impairment										
As at January 1, 2016	-	-	4,623,040.89	-	-	-	-	-	-	4,623,040.89
Reversal	-	-	(2,668,112.14)	-	-	-	-	-	-	(2,668,112.14)
As at December 31, 2016	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	-	1,954,928.75
Net Book Value										
As at January 1, 2016	254,218,301.67	42,911,360.13	142,041,600.07	1,166,137,857.04	20,824,016.34	1,196,728.33	2,088,834.74	-	45,056,765.20	1,674,475,463.52
As at December 31, 2016	254,218,301.67	39,260,393.12	152,813,369.98	1,153,985,515.77	18,916,908.42	1,185,318.12	1,067,018.40	2,426,600.00	1,045,049,768.33	2,668,833,193.81

16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

Unit : Baht										
Consolidated										
	Land	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Power plants, substation & transmission system and operating & maintenance equipment	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Machineries under installation	Solar farm in progress	Total
Cost										
As at January 1, 2017	254,218,301.67	178,574,949.61	598,485,702.00	1,373,421,043.51	35,601,021.67	30,629,412.31	2,320,833.56	2,426,600.00	1,045,049,768.33	3,520,727,632.66
Acquired during the year	35,380,022.10	4,843,443.50	27,426,551.13	7,281,341.26	530,956.53	804,967.04	-	13,945,614.27	683,786,388.75	773,999,284.58
Disposal during the year	-	-	(40,831,508.00)	(1,539,022.63)	-	-	-	-	-	(42,370,530.63)
Transferred in/out during the year	-	14,340,128.45	12,210,589.68	168,550,555.30	16,522,202.81	-	-	(13,652,187.91)	(197,971,106.33)	-
Transferred of asset type	-	-	-	607,213.98	-	-	-	-	(8,537,517.36)	(7,930,303.38)
Transferred to expense	-	-	-	(587,969.51)	-	-	-	-	(904,109.54)	(1,492,079.05)
As at December 31, 2017	289,598,323.77	197,758,521.56	597,291,334.81	1,547,733,161.91	52,653,999.01	31,434,379.35	2,320,833.56	2,720,026.36	1,521,423,423.85	4,242,934,004.18
Accumulated depreciation										
As at January 1, 2017	-	139,314,556.49	443,717,403.27	219,525,527.74	16,684,113.25	29,444,094.19	1,253,815.16	-	-	849,939,510.10
Depreciation for the year	-	4,807,195.38	21,133,197.37	116,114,064.72	3,039,385.55	568,626.87	187,585.39	-	-	145,850,085.28
Depreciation - disposals	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
As at December 31, 2017	-	144,121,751.87	428,082,582.65	335,639,592.46	19,723,498.80	30,012,721.06	1,441,400.55	-	-	959,021,547.39
Provision for impairment										
As at January 1, 2017	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	-	1,954,928.75
Reversal	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	-	(656,529.12)
As at December 31, 2017	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	-	1,298,399.63
Net Book Value										
As at January 1, 2017	254,218,301.67	39,260,393.12	152,813,369.98	1,153,895,515.77	18,916,908.42	1,185,318.12	1,067,018.40	2,426,600.00	1,045,049,768.33	2,668,833,193.81
As at December 31, 2017	289,598,323.77	53,636,769.69	167,910,352.53	1,212,093,569.45	32,930,500.21	1,421,658.29	879,433.01	2,720,026.36	1,521,423,423.85	3,282,614,057.16
Depreciation for the year end December 31, consist of :										
										Unit : Baht
										2017
										2016
Cost of sales									144,819,060.85	93,675,684.98
Administrative expense									1,030,994.43	1,066,149.33
Total									145,850,055.28	94,741,834.31

16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

	Unit : Baht							
	Separate							
	Land	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Machineries under installation	Total
Cost								
As at January 1, 2016	97,002,972.90	144,185,544.23	597,790,484.85	10,366,575.39	29,435,197.08	400,501.00	-	879,181,275.45
Acquired in during the year	-	-	14,785,191.59	32,374.77	348,312.10	-	19,800,074.82	34,965,953.28
Disposal during the year	-	-	(31,152,449.26)	-	-	-	-	(31,152,449.26)
Transferred in/out during the year	-	311,000.00	17,062,474.82	(46,000.00)	46,000.00	-	(17,373,474.82)	-
As at December 31, 2016	97,002,972.90	144,496,544.23	598,485,702.00	10,352,950.16	29,829,509.18	400,501.00	2,426,600.00	882,994,779.47
Accumulated depreciation								
As at January 1, 2016	-	131,786,068.52	451,125,843.89	9,517,424.28	28,483,892.50	398,299.75	-	621,311,528.94
Depreciation for the year	-	2,585,286.62	23,734,620.54	337,737.04	442,862.54	2,200.25	-	27,102,706.99
Depreciation - disposals	-	-	(31,143,061.16)	-	-	-	-	(31,143,061.16)
As at December 31, 2016	-	134,371,355.14	443,717,403.27	9,855,161.32	28,926,755.04	400,500.00	-	617,271,174.77
Provision for impairment								
As at January 1, 2016	-	-	4,623,040.89	-	-	-	-	4,623,040.89
Reversal	-	-	(2,668,112.14)	-	-	-	-	(2,668,112.14)
As at December 31, 2016	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	1,954,928.75
Net Book Value								
As at January 1, 2016	97,002,972.90	12,399,475.71	142,041,600.07	849,151.11	951,304.58	2,201.25	-	253,246,705.62
As at December 31, 2016	97,002,972.90	10,125,189.09	152,813,369.98	497,788.84	902,754.14	1.00	2,426,600.00	263,768,675.95

16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

Unit : Baht									
Separate									
	Land	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Power transmission system & equipment and tool for power generation system	Machineries under installation	Total
Cost									
As at January 1, 2017	97,002,972.90	144,496,544.23	598,485,702.00	10,352,950.16	29,829,509.18	400,501.00	-	2,426,600.00	882,994,779.47
Acquired in during the year	-	795,000.00	27,426,551.13	496,201.38	506,804.40	-	1,058,400.00	13,945,614.27	44,228,571.18
Disposal during the year	-	-	(40,831,508.00)	-	-	-	-	-	(40,831,508.00)
Transferred in/out during the year	-	1,441,598.23	12,210,589.68	-	-	-	-	(13,652,187.91)	-
As at December 31, 2017	97,002,972.90	146,733,142.46	597,291,334.81	10,849,151.54	30,336,313.58	400,501.00	1,058,400.00	2,720,026.36	886,391,842.65
Accumulated depreciation									
As at January 1, 2017	-	134,371,355.14	443,717,403.27	9,855,161.32	28,926,755.04	400,500.00	-	-	617,271,174.77
Depreciation for the year	-	2,909,555.77	21,133,197.37	269,738.04	405,238.30	-	35,779.94	-	24,753,509.42
Depreciation - disposals	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
As at December 31, 2017	-	137,280,910.91	428,082,582.65	10,124,899.36	29,331,993.34	400,500.00	35,779.94	-	605,256,666.20
Provision for impairment									
As at January 1, 2017	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	1,954,928.75
Reversal	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	(656,529.12)
As at December 31, 2017	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	1,298,399.63
Net Book Value									
As at January 1, 2017	97,002,972.90	10,125,189.09	152,813,369.98	497,788.84	902,754.14	1.00	-	2,426,600.00	263,768,675.95
As at December 31, 2017	97,002,972.90	9,452,231.55	167,910,352.53	724,252.18	1,004,320.24	1.00	1,022,620.06	2,720,026.36	279,836,776.82
Depreciation for the year end December 31, consist of :								Unit : Baht	
								2017	2016
Cost of sales								24,083,732.96	26,364,511.16
Administrative expense								669,776.46	738,195.83
Total								24,753,509.42	27,102,706.99

16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

As at December 31, 2017 and 2016, the Company and its subsidiaries had mortgaged its certain land and building and part of machinery and equipment at cost value of Baht 2,277.17 million and Baht 1,344.85 million respectively and net book value of Baht 1,540.20 million and Baht 1,130.79 million respectively for the consolidated financial statements (cost value of Baht 637.08 million and Baht 700.14 million respectively and net book value of Baht 200.23 million and Baht 211.25 million respectively for the separate financial statements) with commercial bank as a collateral for its loans as described in Note 24 and 39 to the financial statements.

As at December 31, 2016, part of vehicles of subsidiary at cost value of Baht 1.61 million and net book value of Baht 1.08 million in the consolidated financial statements were assets under financial lease contracts.

For the year 2016, the borrowing costs of Baht 5.11 million, in the consolidated financial statements, incurred from borrowings for the projects of the subsidiaries. Such borrowing costs are recorded as costs of construction in progress included in addition of assets. Borrowing cost of loan was calculated from actual loan incurred in the year, the capitalization rate at 1.76% per annum.

As at December 31, 2017 and 2016, subsidiary solar cells at carrying cost value amount of Baht 68.88 million and the net book value of the consolidated financial statements amount of Baht 57.59 million and Baht 61.18 million respectively were assets built on leased spaces. At the expiry date of the lease agreements, the lessors had rights to acquire the assets or to have the subsidiary dismantle the solar cells. The subsidiary did not recognize the provision for the dismantling value in the financial statements because the subsidiary's management expected that the lessor shall not dismantle the solar cells.

As at December 31, 2017, Solar farm of indirect subsidiary at cost value of Baht 203.86 million and net book value of Baht 195.17 million were assets built on leased spaces. At the expiry date of the lease agreements, the indirect company shall demolish all construction and reinstate the area back to lessor. In 2017 indirect subsidiary recorded estimate demolition amount of Baht 1.24 million in the consolidated financial statements.

17. INTANGIBLE ASSETS - NET

The movements of the intangible assets - net were summarised below :

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Right of sales of electricity from solar power	Rights to use transmission lines	Total
<u>In 2016 :</u>			
<u>Cost</u>			
As at January 1, 2016	488,099,254.55	9,490,486.21	497,589,740.76
Acquisition during the year	18,238,920.00	-	18,238,920.00
As at December 31, 2016	506,338,174.55	9,490,486.21	515,826,660.76
<u>Accumulated amortization</u>			
As at January 1, 2016	27,671,439.79	454,036.17	28,125,475.96
Amortized during the year	9,920,577.61	259,846.50	10,180,424.11
As at December 31, 2016	37,592,017.40	713,882.67	38,306,000.07
<u>Net Book Value - Net</u>			
As at January 1, 2016	460,427,814.76	9,036,450.04	469,464,264.80
As at December 31, 2016	468,746,157.15	8,776,603.54	477,522,760.69
<u>In 2017 :</u>			
<u>Cost</u>			
As at January 1, 2017	506,338,174.55	9,490,486.21	515,828,660.76
Acquisition during the year	95,439,642.04	60,712,565.33	156,152,207.37
As at December 31, 2017	601,777,816.59	70,203,051.54	671,980,868.13
<u>Accumulated amortization</u>			
As at January 1, 2017	37,592,017.40	713,882.67	38,306,000.07
Amortized during the year	18,570,296.74	562,167.60	19,132,464.34
As at December 31, 2017	56,162,314.14	1,276,050.27	57,438,364.41
<u>Net Book Value - Net</u>			
As at January 1, 2017	468,746,157.15	8,776,603.54	477,522,760.69
As at December 31, 2017	545,615,502.45	68,927,001.27	614,542,503.72

17. INTANGIBLE ASSETS - NET (Con't)

Indirect subsidiaries :

Right of saler of electricity from Solar power :

Right of saler of electricity from Solar power was incurred form the acquisition of subsidiaries and right in the FIT licenses in Solar farm project in Japan for 4 projects respectively amounting to JPY 1,251.80 million (Baht 380.38 million) under construction as described in Note 42.2 and 42.4 to the financial statements.

Right to use transmission lines :

Right to use transmission lines in Thailand was derived from the agreements between 3 indirect subsidiaries and the Provincial Electricity Authority and the Metropolitan Electricity Authority which the indirect subsidiaries shall invest in the installation of transmission lines for the distributions of electricity. The transmission lies shall be the assets of the Provincial Electricity Authority and the Metropolitan Electricity Authority as stipulated in the agreements. The subsidiaries shall start to amortize the rights at the commencement of their first commercial operation.

Right to use transmission lines in Japan was incurred from payment for right of 2 projects amounting to JPY 182.41 million (Baht 55.45 million) as described in Note 42.2 to the financial statements.

18. DEFERRED TAX ASSETS

18.1 Deffered tax assets are as below :

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Deferred tax assets	6,206,570.60	5,641,683.94	5,704,624.62	5,229,574.14
Deferred tax liabilities	(7,358.00)	(804,656.80)	(7,358.00)	(622,270.45)
Net	6,199,212.60	4,837,027.14	5,697,266.62	4,607,303.69

18. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

18.2 Movements in deferred tax assets and liabilities during the year are as follows: (Con't)

Unit : Baht				
Consolidated				
(Expense) Revenue				
for year ended period				
Other				
comprehensive				
	Jan 1, 2017	Profit or Loss	income	Dec 31, 2017
Deferred tax assets				
Inventories	152,000.00	(20,403.89)	-	131,596.11
Long-term investment	2,692.00	(2,692.00)	-	-
Property, plant and equipment	390,985.75	(119,259.95)	-	271,725.80
Employees benefit obligations	5,096,006.19	707,242.50	-	5,803,248.69
Total	5,641,683.94	564,886.66	-	6,206,570.60
Deferred tax liabilities				
Long-term investment	-	(7,358.00)	-	(7,358.00)
Temporary investments	(804,656.80)	804,656.80	-	-
Total	(804,656.80)	797,298.80	-	(7,358.00)
Net	4,837,027.14	1,362,185.46	-	6,199,212.60

Unit : Baht				
Consolidated				
(Expense) Revenue				
for year ended period				
Other				
comprehensive				
	Jan 1, 2016	Profit or Loss	income	Dec 31, 2016
Deferred tax assets				
Trade accounts receivable	1,501,978.61	(1,501,978.61)	-	-
Inventories	152,000.00	-	-	152,000.00
Long-term investment	11,708.00	(9,016.00)	-	2,692.00
Property, plant and equipment	924,608.18	(533,622.43)	-	390,985.75
Employees benefit obligations	5,326,249.22	577,762.81	(808,005.84)	5,096,006.19
Total	7,916,544.01	(1,466,854.23)	(808,005.84)	5,641,683.94
Deferred tax liabilities				
Temporary investments	(171.99)	(804,484.81)	-	(804,656.80)
Total	(171.99)	(804,484.81)	-	(804,656.80)
Net	7,916,372.02	(2,271,339.04)	(808,005.84)	4,837,027.14

18. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

18.2 Movements in deferred tax assets and liabilities during the year are as follows: (Con't)

Unit : Baht				
Separate				
(Expense) Revenue				
for year ended period				
Other				
comprehensive				
	Jan 1, 2017	Profit or Loss	income	Dec 31, 2017
Deferred tax assets				
Inventories	152,000.00	(20,403.89)	-	131,596.11
Long-term investment	2,692.00	(2,692.00)	-	-
Property, plant and equipment	390,985.75	(128,300.83)	-	262,684.92
Employees benefit obligations	4,683,896.39	626,447.20	-	5,310,343.59
Total	5,229,574.14	475,050.48	-	5,704,624.62
Deferred tax liabilities				
Long-term investments	-	(7,358.00)	-	(7,358.00)
Temporary investments	(622,270.45)	622,270.45	-	-
Total	(622,270.45)	614,912.45	-	(7,358.00)
Net	4,607,303.69	1,089,962.93	-	5,697,266.62

Unit : Baht				
Separate				
(Expense) Revenue				
for year ended period				
Other				
comprehensive				
	Jan 1, 2016	Profit or Loss	income	Dec 31, 2016
Deferred tax assets				
Trade accounts receivable	1,501,978.61	(1,501,978.61)	-	-
Inventories	152,000.00	-	-	152,000.00
Long-term investment	11,708.00	(9,016.00)	-	2,692.00
Property, plant and equipment	924,608.18	(533,622.43)	-	390,985.75
Employees benefit obligations	5,028,641.42	472,229.40	(816,974.43)	4,683,896.39
Total	7,618,936.21	(1,572,387.64)	(816,974.43)	5,229,574.14
Deferred tax liabilities				
Temporary investments	(171.99)	(622,098.46)	-	(622,270.45)
Total	(171.99)	(622,098.46)	-	(622,270.45)
Net	7,618,764.22	(2,194,486.10)	(816,974.43)	4,607,303.69

18. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

18.3 Income tax expenses for the year are as follows :

18.3.1 Income tax expenses reconized in profit or loss for the year are as follows :

	Unit : Baht			
	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
<u>Current income tax :</u>				
Corporate income tax charge for the year	24,111,275.90	14,305,860.22	14,163,670.50	14,224,304.13
<u>Deferred tax :</u>				
Deferred tax expense relating to the original and reversal of temporary differences	(1,362,185.46)	2,271,339.04	(1,089,962.93)	2,194,486.10
Income tax expense	<u>22,749,090.44</u>	<u>16,577,199.26</u>	<u>13,073,707.57</u>	<u>16,418,790.23</u>

18.3.2 Income tax expense reconized in other comprehensive income

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Tax (expense)		
	Before tax	income	Net tax
<u>For the year December 31, 2016</u>			
Deferred tax for :			
Defined benefit plan remeasurement l gains	<u>4,040,029.18</u>	<u>(808,005.83)</u>	<u>3,232,023.35</u>

	Unit : Baht		
	Separate		
	Tax (expense)		
	Before tax	income	Net tax
<u>For the year December 31, 2016</u>			
Deferred tax for :			
Defined benefit plan remeasurement l gains	<u>4,084,872.16</u>	<u>(816,974.43)</u>	<u>3,267,897.73</u>

18. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

18.4 Reconciliation for effective tax rate

Unit : Baht				
Consolidated				
For the year end December 31,				
		2016		
2017		(Restated)		
Tax rate	Tax amount	Tax rate	Tax amount	
(%)	(Baht)	(%)	(Baht)	
Profit before income tax	256,140,269.50		152,311,893.61	
Profit before income tax for expenses	257,359,068.23		431,572,417.51	
<u>Less</u> Profit excepted from tax	(204,293,683.64)		(195,444,466.74)	
Net	53,065,384.59		236,127,950.77	
Tax expenses	20% 10,613,076.92	20%	47,225,590.15	
Tax effect of expenses that are not deductible for tax purposes:	12,136,013.52		(30,648,390.89)	
Tax expense (effective rate)	43% 22,749,090.44	7%	16,577,199.26	

Unit : Baht				
Separate				
For the year end December 31,				
2017		2016		
Tax rate	Tax amount	Tax rate	Tax amount	
(%)	(Baht)	(%)	(Baht)	
Profit before income tax	64,661,045.27		148,199,572.04	
Tax expenses	20% 12,932,209.05	20%	29,639,914.41	
Tax effect of expenses that are not deductible for tax purposes:	141,498.52		(13,221,121.18)	
Tax expense (effective rate)	20% 13,073,707.57	11%	16,418,790.23	

As at December 31, 2017 and 2016, some subsidiaries had temporary diffirance from carried forward loss of Baht 142.62 million and Baht 41.28 million respectively (the tax benefit ended in 2022 and 2021 respetively). The subsidiaries have not recognized deffered tax asset from this item as it was not propable that the subsidiaries would have sufficient profit to use the tax benefit.

18. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

18.5 Tax rate

Current income tax :

The Company and its subsidiaries calculated interim income tax interest at 20% of its net profit for the year after adjust non taxable expenses and revenue in accordance with the Revenue Code.

The main adjustment items are allowance for obsolete and diminution in value of inventories, allowance for obsolete and diminution in value of inventories, employee benefit obligations, provision for goods returned allowance for doubtful accounts and depreciation notin compliance with the Revenue Code.

Corporate income tax of the overseas subsidiaries has been calculated by applying the applicable statutory rates of the relevant countries.

The subsidiaries are no corporate income tax was payable because subsidiaries had tax losses brought forward from previous years of BOI segment more than net profit of Non-BOI segment.

Deferred tax :

Deferred tax has been measured using the effective rate at 20% announced by the government at reporting date.

19. OTHER NON-CURRENT ASSETS

Other non-current assets are as below.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Prepaid withholding tax	69,232,779.26	15,392,018.88	11,174,218.20	11,302,654.21
Prepaid expenses	8,880,499.90	11,972,429.30	-	-
Deposits	43,090,100.48	706,017.16	48,500.00	48,500.00
Others	2,748,391.85	2,616,663.35	2,748,391.85	2,600,000.00
<u>Less</u> Allowance for other assets	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)
Total	121,351,771.50	28,087,128.69	11,371,110.05	11,351,154.21

20. SHORT-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS

Short term loans from financial institutions are as follows :

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Bank Overdrafts	7,515,529.07	-	7,515,529.07	-
Other Trust Receipt	133,485,348.83	119,496,017.43	116,392,957.31	54,501,293.43
Promissory Note	150,000,000.00	-	150,000,000.00	-
Total	291,000,877.90	119,496,017.43	273,908,486.38	54,501,293.43

As at December 31, 2017 and 2016, Interest rate on short term loan from financial institutions are as follows :

1. Bank Overdrafts interest rate 7.12% per annum.
2. Other trust receipts rate 2.35 - 4.09% and 2.10 - 2.91% per annum respectively.
3. Promissory Note rate 3.85% per annum

The above credit facilities are secured by the mortgage of the Company's land and building and certain machinery and equipment see Notes 39 to the financial statements and the company is restricted to certain covenants pertaining in the loan agreement.

21. DISCOUNTED BILLS OF EXCHANGE

During the year 2017, the Company has issued 15 bills of exchange at discounted (B/E) to a financial institution with face value of Baht 1,080 million and repaid during the year amounting Baht 1,190 million bearing interest at the rate of 3.45 per annum. As at December 31, 2017, outstanding 9 bills of exchange at discounted with face value of Baht 380 million with were due in February to April 2018.

During the year 2016, the Company has issued 17 bills of exchange at discounted (B/E) to two financial institutions with face value of Baht 990 million and repaid during the year amounting Baht 500 million bearing interest at the rate of 3.45 per annum. As at December 31, 2016, outstanding 7 bills of exchange at discounted with face value of Baht 490 million with were due in January to March 2017.

22. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT PAYABLE

Trade accounts and other current payable consist of:-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016 (Restated)	2017	2016
Trade accounts payable				
Other companies	21,336,684.68	21,489,876.81	16,269,042.58	17,681,868.79
Other current payable				
Subsidiary company	-	-	-	1,074,890.58
Indirect subsidiary company	-	-	63,000.00	63,000.00
Related companies	20,000.00	-	20,000.00	-
Other companies	31,983,108.33	98,876,326.93	631,695.72	454,547.54
Accrued expenses	116,781,541.46	9,388,462.13	4,389,386.85	4,589,696.99
Advance receivable	38,700.00	5,047,012.32	38,700.00	36,900.00
Accrued interest	17,730,622.96	13,695,168.82	2,062,003.68	26,643.48
Total	187,890,657.43	148,496,847.01	23,473,828.83	23,927,547.38

23. SHORT-TERM LOANS FROM PARTIES AND OTHER COMPANY

Short-term loans from related persons and other companies of indirect subsidiaries were loans from former director and former shareholders of 3 indirect subsidiaries. The loans were granted without collateral by issuing on demand promissory notes and on an interest-free basis.

24. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET

Long-term loans from financial institutions - net are as follows :

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Beginning balance	1,469,201,540.00	988,899,475.58	36,450,000.00	72,028,580.58
<u>Add</u> Increase during the years	1,022,287,900.00	655,039,920.00	15,000,000.00	-
<u>Less</u> Paid during the years	(852,718,786.02)	(174,737,855.58)	(40,200,000.00)	(35,578,580.58)
Total	1,638,770,653.98	1,469,201,540.00	11,250,000.00	36,450,000.00
<u>Less</u> Current portion	(226,159,174.80)	(836,705,646.78)	(8,250,000.00)	(34,200,00.00)
Net	1,412,611,479.18	632,495,893.22	3,000,000.00	2,250,000.00

The Company, its direct subsidiaries and its indirect subsidiaries has entered into long-term loan agreements with two financial institution described in to Note 39 to the financial statements.

24. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET (Con't)

The details of the loans are as follows :

The Company :

Loan facilities (Baht million)	Objective	Drawdown Condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final Payment
150	Working capital	Drawdown within March 31, 2013	THBFIX +1.24	Period 1 - 24 : Baht 2 million per month Period 25 - 59 : Baht 2.85 million per month Final : outstanding payment	within 2018
96	For Machinnery	1). Jan 2017, amounting to Baht 30 million 2). June 2017, amounting to Baht 66 million	MLR-1	Period 1 - 60 : Baht 0.50 million per month Period 61 onward : Baht 1.10 million per month	within 5 years from the first drawdown
246					

Indirect Subsidiaries :

Loan facilities (Baht million)	Objective	Drawdown Condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final Payment
<u>JKR Energy Co.,Ltd.</u>					
305.45	For payments of solar power plants	1) One drawdown	THBFIX+2.50	Monthly installment with first payment commencing from December 2014	within 2022
<u>RPV Energy Co.,Ltd.</u>					
305.45	For payments of solar power plants	1) One Drawdown	THBFIX+2.50	Monthly installment with first payment commencing from December 2014	within 2022
<u>Lopburi Solar Co.,Ltd.</u>					
414.00	For payments of solar power plants	1). June 6, 2014, amounting to Baht 204.80 million 2). June 26, 2014, amounting to Baht 204.20 million	FIX 3M+2.50	Monthly installment with first payment commencing from June 30, 2014	within 2021
<u>Epco Green Power Plus Co.,Ltd.</u>					
60.00	For Machinnery	Drawdown within July 31, 2015	MLR-2	Monthly installment commencing from May 2015 of Baht 0.77 million per month	within 2019

24. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS (Con't)

The details of the loans are as follows : (Con't)

Indirect Subsidiaries : (Con't)

Loan facilities (Baht million)	Objective	Drawdown Condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final Payment
<u>Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.)</u>					
655.04 (2,108 Yen million)	For payments of solar power plants	Within 9 month from the date of signing	3 Month JPY TIBOR+1.70%	Fully repaid in July 2017	within 2017
799.42 (2,700 Yen million)	For repayment of outstanding loan	Within October 2017	LIBOR+1.6	Repaid in February and August commencing from February 28, 2018	within 2035
<u>1,454.46</u>					
<u>Prachin Solar Co.,Ltd.</u>					
<u>156.50</u>	For payments of solar power plants	Drawdown in May 26, 2017	5.85, THBFIX +3.15	Monthly installment with first payment commencing from May 31, 2017	within 2029

25. DEBENTURES

The Company :

- 25.1 At the Annual General Meeting of Shareholders for the year 2016 held on April 29, 2016, it was resolved to issue and offer to sell the debenture in order to raise fund for investment, restructure source of fun and/or use for its working capital. The outstanding at any time shall not exceed Baht 2,000 million. The debentures may be offered on a revolving basis so long as the total outstanding amount of the debentures does not exceed Baht 2,000 million.

On June 8, 2017, the company has issued and offered to sell 3 sets of debenture of 815,400 units at face value Baht 1,000 per unit amounting to Baht 815.40 million as follows.-

Type of debenture	Value (Million Baht)	Interest Rate (%)	Due date
Debentures No.1/2017, 1 st set	328.00	5.00	June 7, 2019
Debentures No.1/2017, 2 nd set	283.30	5.20	June 8, 2020
Debentures No.1/2017, 3 rd set	204.10	5.35	June 8, 2021
Total	<u>815.40</u>		

25. DEBENTURES (Con't)

Direct subsidiary : Eastern Power Group Plc. "EP"

- 25.2 On April 5, 2016, the subsidiary has issued and offered to sell 3 sets of debenture of 918,700 units at par value Baht 1,000 amounting to Baht 918.70 million which was approved by the Extraordinary Shareholders' meeting of EP No. 1/2015 held on December 29, 2015, to issue debentures not exceed Baht 2,000 million as follows.-

Type of debenture	Value (Million Baht)	Interest rate (%)	Due date
Amortizing Debenture No.1/2016, 1 st set	113.40	4.15	April 5, 2019
Debentures No.1/2016, 2 nd set	308.50	4.65	April 5, 2020
Debentures No.1/2016, 3 rd set	496.80	5.10	April 5, 2021
Total	918.70		

- 25.3 On September 29, 2016, the subsidiary has issued and offered to sell 3 sets of debenture of 1,500,000 units at par value Baht 1,000 amounting to Baht 1,500 million which was approved by the Extraordinary Shareholders' meeting of EP No. 2/2016, held on August 8, 2016, to extend the limit of debenture issuance from Baht 2,000 million to Baht 2,500 million as follows.-

Type of debenture	Value (Million Baht)	Interest rate (%)	Due date
Amortizing Debenture No.2/2016, 1 st set	500.00	4.20	September 23, 2019
Debentures No.2/2016, 2 nd set	500.00	4.50	September 23, 2020
Debentures No.2/2016, 3 rd set	500.00	4.80	September 23, 2021
Total	1,500.00		

The Company and the subsidiary shall comply with certain covenant including to maintain their Debt to Equity Ratio not to exceed 3.25 : 1

26. EMPLOYEE BENEFIT OBLIGATIONS - NET

The Company and its subsidiaries operates post-employment benefit and pension based on the requirement of the Thai Labour Protection Act B.E. 2541 to provide retirement benefits and other long-term benefits to employees based on pensionable remuneration and length of service.

26.1 Change in present value of employee obligations as follows.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Opening balance as at January 1,	25,480,031.00	26,631,245.18	23,419,482.00	25,143,207.16
Current service cost	3,465,333.00	2,983,796.00	2,776,990.00	2,530,804.00
Interest cost	715,250.00	1,234,672.00	653,246.00	1,159,996.00
Employee benefits paid during the years	(298,00.00)	(1,329,653.00)	(298,000.00)	(1,329,653.00)
Other comprehensive income				
Remeasurement of defined benefit plan	-	(4,040,029.18)	-	(4,084,872.16)
Ending balance as at December 31,	29,362,614.00	25,480,031.00	26,551,718.00	23,419,482.00
<u>Less</u> Current portion	(196,507.00)	(177,348.00)	(82,049.00)	(177,348.00)
Net	29,166,107.00	25,302,683.00	26,469,669.00	23,242,134.00

The expense is recognised in the following line items in the profit or loss.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Profit or loss :				
Cost of goods sold	2,326,756.00	2,683,113.00	2,229,120.00	2,683,113.00
Administrative expense	669,921.00	725,284.00	565,299.00	564,293.00
Management benefit expenses	1,183,906.00	810,071.00	635,817.00	443,394.00
Total	4,180,583.00	4,218,468.00	3,430,236.00	3,690,800.00
Other comprehensive income				
Remeasurement of defined benefit plan	-	(4,040,029.18)	-	(4,084,872.16)

Remeasurement of defined benefit plan recognised in other comprehensive income are as follows.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Included in retained earnings				
At January 1,	5,825,846.18	1,785,817.00	5,870,689.16	1,785,817.00
Recognised during the year	-	4,040,029.18	-	4,084,872.16
At December 31,	5,825,846.18	5,825,846.18	5,870,689.16	5,870,689.16

26. EMPLOYEE BENEFIT OBLIGATIONS - NET (Con't)

Principal actuarial assumptions at the reporting date are as follows.-

	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Discount rate (%)	2.80 - 3.49	2.80 - 3.49	2.80	2.80
Salary increase rate (%)	4.40 - 5.00	4.40 - 5.00	4.40	4.40
* Employee turnover rate (%)	0 - 28	0 - 28	0 - 28	0 - 28
** Mortality rate	TMO2008	TMO2008	TMO2008	TMO2008
Retirement Age (year)	60	60	60	60

* Upon the length of service

** Reference from TMO 2008 : Thai Mortality Ordinary Table of 2008

Sensitivity analysis

Reasonably possible changes at the reporting date to one of the relevant actuarial assumptions, holding other assumptions constant, would have affected the defined benefit obligation by the amounts shown below.-

	Unit : Baht	
	Consolidated	
	Increase	Decrease
Defined benefit obligation December 31, 2017		
Discount rate (1% movement)	(2,475,964.00)	2,807,910.00
Future salary growth (1% movement)	3,192,102.00	(2,843,262.00)
Resignation rate (1% movement)	(2,632,511.00)	1,711,026.00

	Unit : Baht	
	Separate	
	Increase	Decrease
Defined benefit obligation December 31, 2017		
Discount rate (1% movement)	(2,198,977.00)	2,487,146.00
Future salary growth (1% movement)	2,829,671.00	(2,527,649.00)
Resignation rate (1% movement)	(2,337,723.00)	1,483,322.00

Amounts of defined benefit obligation for the current and previous four-year are as follows

	Unit : Baht	
	Consolidated	Separate
2017	29,362,614.00	26,551,718.00
2016	25,480,031.00	23,419,482.00
2015	26,631,245.18	25,143,207.16
2014	24,607,539.00	23,548,363.00
2013	24,137,075.80	24,137,075.80

27. PROVISION FOR LIABILITIES FROM COMMITMENT

During the year 2003, the Company's rehabilitation administrator passed a resolution to estimate the contingent liability from being a guarantor for the principal of Baht 200 million on the promissory notes issued by Manager Media Group Public Company Limited to a local bank. The contingent liability was recorded as an expense in full since the related company failed to meet the obligations in the rehabilitation plan. On February 17, 2004, the court ordered to approve the second rehabilitation plan of the related company and on June 28, 2007, the related company is processing under the rehabilitation plan at present.

During the year 2005, Manager Media Group Public Company Limited repaid part of its debt to such bank by issuing its common shares for the debt conversion to the capital and for conversion of convertible debenture and its registrar had already sent the share certificates to such bank, in accordance with the second rehabilitation plan mentioned above. The remaining balance of liabilities of such company to the bank amounted to Baht 46.21 million. The Company had not charged any fee to the related company for the guarantee.

On November 18, 2008, the Civil Court, Bankruptcy Department, ordered to hold Manager Media Group Public Company Limited's assets under absolute receivership under the Bankruptcy Act. However, the Company's liability as the guarantor continues to exist under the Company's rehabilitation plan, which the Company perform this debt by converting it into common shares at Baht 4.- each at the time. At present, the Company has decreased its common shares to a proportion of 3 shares to 1 share at Baht 1.- each, but the Company did not adjust its provision for liabilities from this commitment as it has not been requested by the bank to perform the debt on behalf of Manager Media Group Public Company Limited.

On December 16, 2010, the Civil Court, Bankruptcy Department, has ordered Manager Media Group Public Company Limited to be bankrupted in accordance with the report of the official receiver as a result of the resolution of the first meeting of the creditors.

28. SHARE CAPITAL

The Movements of share capital during the year ended December 31, 2017 and 2016 were summarized below.-

	Consolidated / Separate					
	2017			2016		
	Common Share (Share)	Unit : Baht Share Capital (Share)		Common Share (Share)	Unit : Baht Share Capital Share Premium	
Authorized						
Beginning balance	861,283,589	861,283,589.00	-	736,140,807	-	-
Increase of new share						
- for support the stock dividend.	70,434,430	70,434,430.00	-	29,445,632	-	-
- for support warrants to buy common shares	6,000,000	6,000,000.00	-	95,698,177	-	-
Reduction of share	(1,736)	(1,736.00)	-	(1,027)	-	-
Ending balance	937,716,283	937,716,283.00	-	861,283,589	-	-
Issued and paid-up						
Beginning balance	765,585,412	765,585,412.00	370,999,870.41	736,140,807	736,140,807.00	370,999,870.41
Increase of new share	70,429,582	70,429,582.00	-	29,444,605	29,444,605.00	-
Warrants to buy common shares	15,776	15,776.00	119,066.31	-	-	-
Ending balance	836,030,770	836,030,770.00	371,118,936.72	765,585,412	765,585,412.00	370,999,870.41

In 2017

- 28.1 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2017, held on April 27, 2017, it was resolved to increase its authorized shared capital of 35,623,416 share resulted in numbers of shares increased from 861,283,589 share to 896,907,005 share at the par value of Baht 1 per share to accommodate share dividend payment as described in the Note 31 to the financial statement. The Company has registered the increase of shares with the Ministry of Commerce on May 17, 2017.
- 28.2 At the Extraordinary Shareholders' Meeting of the Company No. 1/2017, held on September 28, 2017 it was resolved as the following :
- 28.2.1 To decrease the authorized share capital remaining from pay dividend amounting to 1,736 shares at Baht 1 per shares to decrease its authorized share capital from Baht 896,907,005.00 to Baht 896,905,269.00. The Company has registered the decrease of shares with the Ministry of Commerce on October 10, 2017.
- 28.2.2 To increase its authorized share capital 40,811,014 shares at Baht 1 per shares to accommodate share dividend payment amounting 39,811,014 shares as describe in the Note 31 to the financial statement and support the right purchase common share of the Company (EPCO-W2) amounted of 1,000,000 shares. To increase its authourized share capital from Baht 896,905,269.00 to Baht 937,716,283.00. The Company has registered the increase of share with the Ministry of Commerce on October 11, 2017.

28. SHARE CAPITAL (Con't)

In 2016

- 28.3 At the Annual General Meeting of Shareholders for the year 2016, held on April 29, 2016, it was resolved to increase its authorized share capital amounting to 29,445,632 shares from 736,140,807 shares to 765,586,439 shares at the par value of Baht 1 per share to accommodate share dividend payment as describe in the Note 31 to the financial statement. The Company has registered the increase of shares with the Ministry of Commerce on May 27, 2016.
- 28.4 At the Extraordinary Shareholders' meeting of the Company No. 2/2016 held on October 20, 2016, it was resolved as the following :
- 28.4.1 To decrease the authorized share capital remaining from pay dividend amounting to 1,027 shares at Baht 1 per shares to decrease its authorized share capital from Baht 765,586,439.00 to Baht 765,585,412.00 The Company was registered with the Ministry of Commerce on October 31, 2016.
- 28.4.2 To increase its authorized share capital 95,698,177 shares at Baht 1 per shares to support the right to purchase common shares of the Company in accordance with the resolution of the Board of Directors' Meeting No.6/2016 held on August 15, 2016, has approved to issuance and allotment of warrants to buy common shares of the Company (EPCO-W2) amounted of 95,698,177 units to existing shareholders at the ratio of 8 shares to 1 unit with no consideration. Any fragment of the warrants from the calculation base on the ratio shall be discharged. Each warrant unit shall be entitled to buy 1 common share at the exercise price of Baht 9 per share. The warrants expired within 1 year from the issuance date issuance and allotment of warrants to by common shates of the Company (EPCO-W2). To increase its authourized share capital from Baht 765,585,412.00 to Baht 816,283,589.00 The Company was registered with the Ministry of Commerce on November 1, 2016.

29. SHARE PREMIUM

Section 51 of the Public Companies Act B.E. 2535 requires companies to set aside share subscription monies received in excess of the par value of the shares issued to a reserve account ("share premium"). Share premium is not available for dividend distribution.

30. LEGAL RESERVE

The Company and subsidiary :

Pursuant to Section 116 of the Public Limited Companies Act B.E. 2535, the Company is required to set aside to a statutory reserve of at least 5% of its net income after deducting accumulated deficit brought forward (if any), until the reserve reaches 10% of the registered capital. The statutory reserve is not available for dividend distribution.

At present, the Company has fully been set aside of the legal reserve.

Indirect Subsidiary :

According to Section 1202 of the Thai Civil and Commercial Code, a subsidiaries (incorporated under Thai Laws) is required to set aside a legal reserve equal to at least 5% of its income each time the Company pays out a dividend, until such reserve reaches 10% of its authorize share capital. The statutory reserve can neither be offset against deficit nor used for dividend payment.

31. DIVIDEND PAYMENT

Dividends declared in the year ended December 31, 2017 and 2016 as the following.-

The Company :

Dividend	Approved by	Dividend per share (Baht per share)	Dividend paid (Million Baht)	Dividend payment (Date)
<u>Year 2017</u>				
Interim dividend from operation from July to December 2016	Annual General Shareholder's Meeting of 2017, held on April 27, 2017	0.04	61.25	May 24, 2017
Interim dividend from operation from January to June 2017	Extraordinary Shareholder's Meeting No. 1/2017 held on September 28, 2017	0.08	63.70	Oct 27, 2017
Total			<u>124.95</u>	
<u>Year 2016</u>				
Interim dividend on operating results periled on July to December 2015	Annual General Shareholder's Meeting of 2015, held on April 29, 2016	0.08	58.89	May 27, 2016
Interim dividend on operating results periled on January to June 2016	Board of Director meeting No 6/2015 held on August 15, 2016	0.08	61.25	Sep 14, 2016
Total			<u>120.14</u>	

31. DIVIDEND PAYMENT (Con't)

In 2017

- 31.1 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2017, held April 27, 2017, it was resolved to payment additional dividend from operating results since July to December 2016, at the rate of Baht 0.04 per share, totaling Baht 61.25 million, payable in cash at the rate of Baht 0.04 per share, in the amount of Baht 30.62 million and will pay the newly issued ordinary shares to the existing shareholder at the rate of Baht 0.04 per share, totaling Baht 30.62 million (25 existing shares for 1 shares dividend, if any shareholder has fraction of shares after the allocation of stock dividend. Dividend payment in cash instead of dividend payment at the rate of 0.04 Baht per share)
- 31.2 At the Extraordinary Shareholders' Meeting of the Company No. 1/2017, held on September 28, 2017, it was resolved to payment additional dividend from operating results since January to June 2016 at the rate of Baht 0.08 per share, totaling Baht 63.70 million, payable in cash at the rate of Baht 0.03 per share, in the amount of Baht 23.89 million and will pay the newly issued ordinary shares to the existing shareholder at the rate of Baht 0.05 per share, totaling Baht 39.81 million (20 existing shares for 1 shares dividend, if any shareholder has fraction of shares after the allocation of stock dividend. Dividend payment in cash instead of dividend payment at the rate of 0.05 Baht per share)

In 2016

- 31.3 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2016, held April 29, 2016, it was resolved to payment additional dividend from operating results since July to December, 2015 at the rate of Baht 0.08 per share, totaling Baht 58.89 million, payable in cash at the rate of Baht 0.04 per share, in the amount of Baht 29.45 million and will pay the newly issued ordinary shares to the existing shareholder at the rate of Baht 0.04 per share, totaling Baht 29.45 million (25 existing shares for 1 shares dividend, if any shareholder has fraction of shares after the allocation of stock dividend. Dividend payment in cash instead of dividend payment at the rate of 0.04 Baht per share)
- 31.4 At the Board of Directors Meeting No.6/2016 August 15, 2016, it was resolved to payment additional dividend from operating results since January to June 2016, at the rate of Baht 0.08 per share, totaling Baht 61.25 million has fully paid for dividend.

Subsidiary held by Company : Eastern Power Group Plc.

Dividend	Approved by	Dividend per share (Baht per share)	Dividend paid (Million Baht)	Dividend payment (Date)
<u>Year 2016</u>				
Interim dividend on operating results periled on January to December 2016	Board of Director meeting No 8/2016 held on December 14, 2016	0.007	84.00	Dec 29, 2016
31.5	At the Board of Directors' Meeting No. 8/2016 December 14, 2016, it was resolved to payment dividend from operating results since January to December 2016, at the rate of Baht 0.007 per share, totaling Baht 84.00 million has fully paid for dividend.			

32. GOVERNMENT GRANT

Government grant are revenues subsidy for adders derived from a subsidy granted in the form of adders of tree indirect subsidiaries from the Provincial Electricity Authority for sales of electricity from solar power at the rate of Baht 8 per kilowatt over ten-year period starting from the effective date of purchasing commercial electric. The subsidiaries have accounted for the subsidy as revenues upon delivery and acceptance by customers.

33. EXPENSES BY NATURE

Significant expenses classified by nature to consist of.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Changes in work in process	5,647,193.36	(4,134,018.86)	5,647,193.36	(4,134,018.86)
Raw material and consumables used	196,369,688.91	250,342,913.05	196,369,688.91	250,342,913.05
Employee benefits	119,101,246.59	111,543,799.73	97,481,148.75	99,914,242.93
Depreciation and amortization	164,982,519.59	99,064,278.90	24,753,509.42	27,100,616.27
Impairment loss of assets	(656,529.12)	(2,668,112.14)	(656,529.12)	(2,668,112.14)
Solar farm expenses	17,113,748.05	14,236,806.58	-	-
Utilities cost	12,839,806.35	14,364,916.28	12,002,419.50	13,707,477.19
Remuneration of Directors	25,325,159.86	26,077,266.04	14,576,576.00	13,994,779.00
Finance cost	208,749,616.83	110,397,084.10	46,653,997.86	18,462,305.19

34. EARNINGS PER SHARE

Basis earnings per share for the period is calculated by dividing the net income attributable to common shareholders (excluding other comprehensive income) by the weighted - average number of common shares which are held by third parties during the period as follows:

	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Profit attributable to ordinary shareholders of the Company (basis) (Baht)	207,185,477.65	118,742,274.93	51,587,377.70	131,780,781.81
Number of weighted average common shares (Share)	791,029,679	753,726,900	791,029,679	753,726,900
Basic earnings per share (Baht)	0.26	0.16	0.07	0.17

35. RIGHTS AND PRIVILEGES FROM THE INVESTMENT PROMOTION

The Company and 5 indirect subsidiaries have been granted investment promotion certificates from the Board of Investments in accordance with Investment Promotion Act, B.E. 2520. For the production of sterile paper packaging type 6.13.1, to improve production efficiency for Alternative Energy and for the operating of solar power energy business as follows:

1. Exemption of import duty for machinery used in the production which must be imported within the granted period.
2. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business for a period of 8 years from the date that generating income from the promoted business of production of solar power energy.
3. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business at the rate of 50% of normal rate for a period of 5 year from the promoted period. The details are as follows :

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
1214(1)/2555	May 31, 2011	RPV Energy Co., Ltd	Octorber 15, 2012
1215(1)/2555	May 10, 2011	JKR Energy Co., Ltd	Octorber 15, 2012
1515(1)/2556	April 9, 2013	Lopburi Solar Co., Ltd	February 4, 2014
1310(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1311(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1312(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1313(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1314(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1396(8)/2557	March 28, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	April 28, 2015
1397(8)/2557	March 28, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	April 30, 2015
1398(8)/2557	March 28, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	June 10, 2015

4. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business not exceed 100% of total investment excluded land price and working capital for a period of 8 years from the date that generating income from the promoted business of solar energy as following:

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
59-1568-1-00-1-0	November 24, 2016	Prachin Solar Co., Ltd.	February 1, 2017

5. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business not exceed 100% of total investment excluded land price and working capital for a period of 3 years from the date that generating income from the promoted business of production of sterile paper packaging type 6.13.1 as following:

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
59-0967-1-00-1-0	June 20, 2016	Eastern Printing Plc.	August 2017

6. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business not exceed 50% of the amount of invesment to improve production efficiency excluding land price and working capital for a period of 3 years effective from the date of generating income from the promoted business as following:

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
60-0503-1-04-1-0	May 21, 2017	Eastern Printing Plc.	June 2017

35. RIGHTS AND PRIVILEGES FROM THE INVESTMENT PROMOTION (Con't)

Results of the Company and its subsidiaries's operations under promoted business are classified under promoted and non-promoted business as follows:

Unit : Thousands baht						
Consolidated						
For the year ended December 31, 2017			For the year ended December 31, 2016			
Non-			Non-			
Promoted	Promoted	Total	Promoted	Promoted	Total	
Business	Business		Business	Business		
Revenues	366,982	595,649	962,631	345,621	535,533	881,154
Cost and expenses	(162,680)	(566,560)	(729,240)	(150,177)	(595,242)	(745,419)
Net Profit	204,302	29,089	233,391	195,444	(59,709)	135,735

The classification of results of the Company's operations was applied with 2 bases as following. -

1. Costs and expenses identifiable to each category were directly charged to each of them.
2. Costs and expenses unidentifiable to each category were allocated to each of them based on the proportion of their revenues.

36. PROVIDENT FUND

The Company and its employees have jointly established a provident fund in accordance with the Provident Fund Act B.E. 2530 (1987). The Company, and its employees contributed to the fund monthly at the rate of 3 - 5 percent of their basic salary. The fund, which is managed by Krung Thai Asset Management Pcl and will be paid to employees upon termination in accordance with the fund rules.

For the year ended December 31, 2017 and 2016 the Company and its subsidiaries contributed to the fund in consolidated financial statement amounting to Baht 2.89 million and Baht 2.91 million respectively, the separate financial statement amounting to Baht 2.38 million and Baht 2.51 million respectively.

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION

Operating segment information is reported in a manner consistent with the internal reports that are regularly reviewed by the chief operating decision maker in order to make decisions about the allocation of resources to the segment and assess its performance. The chief operating decision maker has been identified as the Company's Board of Directors.

Segment information is presented in respect of the Company and its subsidiaries' operating segments. The primary format, business segments, is based on the Company and its subsidiaries' management and the internal reporting structure provided to the chief operating decision maker.

Segment assets and revenues include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis.

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

Business segments:

Segment 1 : Printing

Segment 2 : Solar power plants

Segment 3 : Holding other companies' shares

Segment 4 : Maintenance solar farm

Geographic segments :

In presenting classification of geographical segments, revenue is based on the geographic location of customers.

The Company and its subsidiaries operate businesses in Thailand and oversea with significant segments as follows.-

<u>Segment</u>	<u>The main scope of performance</u>
Thailand	Contractor print, generate electricity with solar a holding other Companies' shares
Japan	Solar farm operator and holding other companies' shares
Hong Kong	Holding other companies' shares

37.1 Total asset, revenue and results, based on business segments in the consolidated financial statement are as follows.-

Unit : Thousands baht						
Consolidated						
For the year ended December 31, 2017						
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Sales income	444,926	264,646	-	12,804	(12,088)	710,288
Operating profit	136,944	214,163	-	3,888	9,107	364,102
Other income						
Government grant	-	220,589	-	-	-	220,589
Interest income	39,139	3,548	71,474	118	(107,066)	7,213
Dividend income	-	-	191,749	-	(191,749)	-
Other	14,315	43,040	37,085	22	(69,920)	24,542
Depreciation and amortization	(24,753)	(131,237)	(357)	(159)	(8,476)	(164,982)
Share of loss on investment in associated company	-	-	-	-	196,243	196,234
Expenses - net	(54,329)	(45,157)	(140,543)	(2,145)	59,366	(182,808)
Finance cost	(46,654)	(86,227)	(187,153)	-	111,285	(208,749)
Income tax expense	(13,074)	(9,605)	203	(274)	-	(22,750)
Net income for segment	51,588	209,114	(27,542)	1,450	(1,219)	233,391
Income of non-controlling interest						(26,206)
Net profits attributable to shareholders of the parent company						207,185
<u>Segment total assets</u>						
Property, plant and equipment and intangible assets Allocated	279,837	3,426,877	32,267	182	157,994	3,897,157
Other assets						4,581,444
Total assets as at December 31, 2017						8,478,601

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

37.1 Total asset, revenue and results, based on business segments in the consolidated financial statement are as follows.- (Con't)

	Unit : Thousands baht					
	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2016					
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Sales income	512,173	113,802	-	10,059	(9,858)	626,176
Operating profit	153,769	96,019	-	3,308	(7,349)	245,747
Other income						
Government grant	-	229,035	-	-	-	229,035
Interest income	2,294	4,364	63,484	96	(69,005)	1,233
Dividend income	63,000	-	181,963	-	(244,963)	-
Other	16,006	6,800	20,860	-	(18,974)	24,692
Depreciation and amortization	(27,103)	(69,667)	(282)	(132)	7,739	(89,445)
Share of loss on investment in associated company	-	-	-	-	(2,031)	(2,031)
Expenses - net	(41,304)	(28,326)	(88,283)	(2,118)	13,508	(146,523)
Finance cost	(18,462)	(70,130)	(92,820)	-	71,015	(110,397)
Income tax expense	(16,419)	-	(146)	(12)	-	(16,577)
Net income for segment	131,781	168,095	84,776	1,142	(250,060)	135,734
Income of non-controlling interest						(16,992)
Net profits attributable to shareholders of the parent company						118,742
<u>Segment total assets</u>						
Property, plant and equipment and intangible assets Allocated	263,769	2,686,288	32,314	279	163,706	3,146,356
Other assets						3,784,023
Total assets as at December 31, 2016						6,930,379

37.2 Asset, revenue and results, based on geographical segment

Revenues and operating results of the geographic segments in the consolidated financial statements for the year ended December 31, 2017 and 2016 as follows.-

	Unit : Thousands Baht	
	Consolidated	
	2017	2016
Thailand	808,632,254.58	872,978,961.16
Japan	153,999,034.41	8,157,199.51
Total	962,631,288.99	881,136,160.67

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

37.2 Asset, revenue and results, based on geographical segment (Con't)

Non - current assets by geographical segment in consolidated financial statement as at December 31, 2017 and 2016 as follows.-

	Unit : Baht	
	Consolidated	
	2017	2016 (Restated)
Thailand	5,307,675,114.69	1,875,511,739.36
Japan	2,204,892,998.33	1,814,167,920.87
Total	7,512,568,113.02	3,689,679,660.23

For the year ended December 31, 2017 and 2016. The Company and its subsidiaries had transactions with 3 major and 4 major customers respectively with the value more than 10% of total revenue as follows.-

	Unit : Baht			
	For the year ended December 31			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Printing	164.56	231.95	164.56	231.95
Solar power plants	345.61	335.39	-	-
Total income	510.17	567.34	164.56	231.95

38. FINANCIAL INSTRUMENT

The Company and its subsidiaries complied with the Thai Accounting Standard No. 107 "Presentations and Disclosure of Financial Instruments" as a guidance to disclose about the financial instruments as follows.

The related accounting policies are disclosed in the Note 4.26 to the financial statements.

38.1 Financial risk management

The Company and its subsidiaries are exposed to normal business risks from changes in market interest rates and currency exchange rates and from non-performance of contractual obligations by counterparties. The Company and its subsidiaries did not speculate or engage in the trading of any derivative financial instrument.

38.2 Credit risk

The Company and its subsidiaries are exposed to credit risk from non performance of contractual obligations by counter parties resulting in a financial loss to the Company and its subsidiaries. To prevent the risk, the Company and its subsidiaries have credits control and regularly review debtors' financial status.

The Company and its subsidiaries do not expect significant losses from non performance contractual obligation as their customers are diverse.

For the financial assets, the carrying amount of assets recorded in the statement of financial position, next of an allowance for doubtful accounts, represents the company and its subsidiaries maximum exposure to credit risk.

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.3 Interest rate risk

The Company and its subsidiaries exposure to interest rate risk relates primarily to its deposits with financial institutions, bank overdrafts and short-terms and long-term loans charged with interest and financial lease. However, since interest rates of the majority of these financial assets and liabilities vary according to market rates or are fixed and closed to market rates, the Company and its subsidiaries management deemed their interest risk at low level. The Company and its subsidiaries thus do not use derivative financial instruments to hedge such risk. However, The subsidiaries have entered in long-term loans interest rate swap agreement in order to manage their risk.

The Company and its subsidiaries had interest rate risk as follows.-

	Unit : Thousand baht						
	Consolidated						
	Fixed interest rates			Floating	Non-		
	Within 1	1 - 5	Over	interest	interest		Interest rate
	year	years	5 years	rate	bearing	Total	(% p.a.)
As at December 31, 2017							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	-	-	-	142,994	16,066	159,060	0.10 - 1.00
Temporary investments	-	-	-	22,586	4,424	27,010	0.90 - 2.00
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	-	476,579	476,579	-
Deposit at bank held as collateral	128,680	-	-	-	-	128,680	0.80 - 1.10
Long-term investments	-	-	-	-	422	422	-
Long-term loan to related parties	-	-	-	-	75,776	75,776	-
Long-term loans to employees	-	-	-	4,096	-	4,096	MLR+1.5
Financial liabilities							
Short-term loans from financial institutions	150,000	-	-	141,001	-	291,001	MOR,2.35-7.21
Bill of exchange	380,000	-	-	-	-	380,000	3.45
Trade accounts and other current payable	-	-	-	-	187,891	187,891	-
Short - term loans from other company	-	-	-	-	128,896	128,896	-
Short - term loans from related parties	-	-	-	-	30,000	30,000	-
Long-term loans from financial institutions	-	-	-	1,638,771	-	1,638,771	THFIX+1.24, MLR-2, MLR-1, FIX+2.5, TIBOR+1.70

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.3 Interest rate risk (Con't)

	Unit : Thousand baht						
	Consolidated						
	Fixed interest rates			Floating	Non-		
	Within 1	1 - 5	Over	interest	interest		Interest rate
	year	years	5 years	rate	bearing	Total	(% p.a.)
As at December 31, 2016							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	-	-	-	333,359	106,102	439,461	0.125 - 0.875
Temporary investments	-	-	-	57,939	1,926,975	1,984,914	1.00 - 2.60
Trade accounts and other							
current receivable	-	-	-	-	366,598	366,598	-
Long-term investments	-	-	-	-	372	372	-
Long-term loans to							
employees	-	-	-	4,954	-	4,954	MLR+1.5
Financial liabilities							
Short-term loans from							
financial institutions	-	-	-	119,496	-	119,496	2.05 - 4.00
Bill of exchange	490,000	-	-	-	-	490,000	3.45
Trade accounts and other							
current payable	-	-	-	-	148,497	148,497	-
Long-term loans from financial							FIX1M+2.5,
institutions	-	-	-	1,469,379	-	1,469,379	MLR-2,
							TIBOR+1.70%
Financial lease	-	-	-	-	33	33	-

Unit : Thousand baht							
Separate							
Fixed interest rates			Floating	Non-			
Within 1	1 - 5	Over	interest	interest		Interest	
year	years	5 years	rate	bearing	Total	rate (% p.a.)	
<u>As at December 31, 2017</u>							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	-	-	-	1,500	5,060	6,560	0.10 - 0.5
Trade accounts and other							
current receivable	-	-	-	-	378,532	378,532	-
Short-term loans to subsidiary	1,270,078	-	-	-	-	1,270,078	5.5
Long-term investments	-	-	-	-	422	422	-
Long-term loans to							
employees	-	-	-	4,084	-	4,084	MLR+1.5

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.3 Interest rate risk (Con't)

Unit : Thousand baht							
Separate							
Fixed interest rates			Floating	Non-	Total	Interest rate (% p.a.)	
Within 1	1 - 5	Over	interest	interest			
year	years	5 years	rate	bearing			
<u>As at December 31, 2017</u> (Con't)							
Financial liabilities							
Short-term loans from							MOR,2.35-
financial institutions	-	-	-	273,908	-	273,908	7.12
Bill of exchange	-	-	-	380,000	-	380,000	3.45
Trade accounts and other							
current payable	-	-	-	-	23,474	23,474	-
Short-term loans from related							
parties	-	-	-	-	30,000	30,000	-
Long-term loans from financial							THFIX+1.24,
institutions	-	-	-	11,250	-	11,250	MLR-2,MLR-1
Debenture	-	815,400	-	-	-	815,400	5 - 5.35

	Unit : Thousand baht						
	Separate						
	Fixed interest rates			Floating	Non-		Interest
	Within 1	1 - 5	Over	interest	interest	Total	rate (% p.a.)
	year	years	5 years	rate	bearing		
As at December 31, 2016							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	-	-	-	3,122	6,178	9,300	0.125 - 0.375
Temporary investments	-	-	-	-	584,786	584,786	-
Trade accounts and other							
current receivable	-	-	-	-	175,192	175,192	-
Long-term investments	-	-	-	-	372	372	-
Long-term loans to							
employees	-	-	-	4,936	-	4,936	MLR+1.5
Financial liabilities							
Short-term loans from							
financial institutions	-	-	-	54,501	-	54,501	2.10 - 3.90
Bill of exchange	-	-	-	490,000	-	490,000	3.45
Trade accounts and other							
current payable	-	-	-	-	23,928	23,928	-
Long-term loans from financial							MLR-2, THB
institutions	-	-	-	36,627	-	36,627	FIX1M+1.24

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.4 Currency risk

The Company and its subsidiaries had significant foreign assets and liabilities which were not hedge foreign exchange risk. However, the Company and its subsidiaries' management believe that they will not against have any significant impact on the Company and its subsidiaries' financial statements as follows

Liabilities which were hedged against foreign exchange risk as follows.-

	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Liabilities				
Trust receipts payable				
US Dollars	2,510,877.30	-	1,988,647.30	-

Liabilities which were not hedged against foreign exchange risk as follows.-

	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Liabilities				
Trust receipts payable				
US Dollars	-	3,149,107.58	-	3,149,107.58
Euro	350,000.00	-	350,000.00	-

38.5 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company and its subsidiaries will be unable to liquidate its financial assets and/or procure sufficient funds to discharge its obligations in a timely manner, resulting in the incurrence of a financial loss. The Company has a policy to maintain liquidity risk which may occur. The Company and its subsidiaries has sufficient credit lines to fund its operations that are provided by many commercial banks. This mitigates the risk.

38.6 Fair value of financial instruments

A fair value is the amount for which an asset can be exchanged or a liability settled between knowledgeable, willing parties in an arm's length transaction.

Methodology of fair value measurement depends upon characteristics of the financial instruments. For the financial instruments which are regarded as trade in an active market, fair value has been determined by the latest quoted market price. If however the appropriate quoted market price cannot be determined, the fair value is determined using an appropriate valuation technique.

Since the majority of the Company and subsidiaries' financial assets and liabilities are short-term in nature or bear floating interest rates, their fair value is not expected to be materially different from the amounts presented in the statements of financial position.

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.6 Fair value of financial instruments (Con't)

38.6.1 The Company and its subsidiaries had the following assets and liabilities that were measured at fair value using different levels of inputs as follows.-

Unit : Baht				
Consolidate				
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
<u>As at December 31, 2017</u>				
Financial assets measured at fair value				
Current :				
Held for sale securities	4,423,991.81	-	-	4,423,991.81
Non-current:				
Held for sale securities	421,850.00	-	-	421,850.00
Total	4,845,841.81	-	-	4,845,841.81
Unit : Baht				
Separate				
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
<u>As at December 31, 2017</u>				
Financial assets measured at fair value				
Non-current:				
Held for sale securities	421,850.00	-	-	421,850.00
Total	421,850.00	-	-	421,850.00
Unit : Baht				
Consolidate				
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
<u>As at December 31, 2016</u>				
Financial assets measured at fair value				
Current :				
Held for sale securities	1,926,075,323.80	-	-	1,926,075,323.80
Non-current:				
Held for sale securities	371,600.00	-	-	371,600.00
Total	1,926,446,923.38	-	-	1,926,446,923.38

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.6 Fair value of financial instruments (Con't)

38.6.1 The Company and its subsidiaries had the following assets and liabilities that were measured at fair value using different levels of inputs as follows : (Con't)

Unit : Baht				
	Separate			
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
As at December 31, 2016				
Financial assets measured at fair value				
Current :				
Held for sale securities	584,785,800.57	-	-	584,785,800.57
Non-current:				
Held for sale securities	371,600.00	-	-	371,600.00
Total	585,157,400.57	-	-	585,157,400.57

During the current period, there were no transfers within the fair value hierarchy.

39. CREDIT FACILITIES

The Company was credit facilities with commercial banks as follows.-

	Unit : Million Baht			
	Consolidated		Separate	
	2017	2016	2017	2016
Bank overdraft	37.00	27.00	37.00	27.00
Letter of guarantee	10.73	10.00	10.00	10.00
Letters of credit / Trust receipts	1,071.07	170.00	213.07	170.00
Promissory note	150.00	100.00	150.00	100.00
Long-term loans	1,720.70	1,369.40	165.00	284.50
Stand by Letter of Credit	169.55	648.00	81.93	54.00
Total	3,159.05	2,324.40	657.00	645.50

The above credit facilities are secured by the mortgage of the Company's and indirect subsidiaries land and building and certain machinery and equipment (see Note 16 to the financial statements). subsidiaries, directors of the Company, pledge shares of indirect subsidiaries held by subsidiaries and directors. In addition, the Company is restricted to certain covenants pertaining in the loan agreements.

40. COMMITMENTS AND CONTINGENT LIABILITIES

- 40.1 As at December 31, 2017 and 2016 an three indirect subsidiary in Thailand and three indirect subsidiaries in Japan were in possession of commitments from future payment for the construction of solar power plant agreements as follows.-

	Consolidated	
	2017	2016
Payment for the construction of solar power plant agreement in Thailand (Unit : Million Baht)	83.80	103.41
Payment for the construction of solar power plant agreement in Japan (Unit : Million Yen)	5,913.88	239.15

- 40.2 On December 31, 2017, the Company has a commitment to pay the domestic machine purchase agreement of Baht 0.04 million and the import of foreign machinery of USD 1,522.50.
- 40.3 Four indirect subsidiaries in Thailand have entered into Power Purchase Agreements with the Electricity Generating Authority of Thailand under the solar power project for the capacity of 20 megawatt. The agreement term was 5 years and automatically extended for a period of 5 years subject by to the provision either party giving of written notice to the counterparties another issue for a period of 25 years.
- 40.4 An indirect subsidiary in Thailand has entered into a Solar PV Rooftop Power Purchase Agreement with Metropolitan Electricity Authority ("MEA") for 8 projects with total capacity of 1,509.20 kilowatt. The agreement term was 25 years.
- 40.5 An indirect subsidiary in Japan has entered into a management service agreement for solar power plant with the capacity of 12,009.8 kilowatts. Under the agreement, the indirect subsidiary shall pay the management fee at JPY 10 million for a period of 20 years commencing from the COD date and shall automatically extend the 1 year period until the party will terminate the agreement in writing.
- 40.6 A subsidiaries and indirect subsidiaries had entered into rental agreements shall pay rental and service fee in the future as follows.-

	Unit : Baht	
	Consolidated	
	2017	2016
Security agreements	172,500.00	-
Building rental agreements	3,304,700.00	2,192,517.63
Other agreements	-	3,478,236.00
Total	3,477,200.00	5,670,753.63

- 40.7 As at December 31, 2017 and 2016, The Company and its subsidiaries had contingent liability in respect of letters of guarantee issued by commercial banks at amounting to Baht 169.17 million and Baht 198.81 million respectively in the consolidated and amounting to Baht 81.42 million and Baht 63.38 million respectively in the separate financial statements.
- 40.8 The Company and its subsidiaries were in possession of commitments in respect guaranteeing credit facilities among each other as described in Note 5.3 to the financial statement.

41. LITIGATIONS

The Company :

On May 9, 2016, the Company received a plaint to the Central Court of Intellectual Property and International together with 7 individuals. The Company was charged as the first co-defendant for wrongful act of trade secret whereby the plaintiff accused its employee of disclosure of its trade secret to the Company and claimed for damage amounting to Baht 753.97 million with interest at the rate of 7.5% per annum from the sue date.

Indirect subsidiary :

On May 9, 2016, three indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK"), AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2"), and Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK3")] received plaints to the Court of Tokyo, Japan with 2 individuals which the Companies were charged as co-defendant for wrongful act of trade secret whereby the plaintiff accused its employee of disclosure of its trade secrets to the Company and claimed for damage amounting to Yen 974.72 million.

The Company had negotiated to end the litigation cases both in Thailand and in Japan and succeeded in settling the case in which the plaintiffs, companies in Thailand and in Japan did not wish to take further proceeding with the Company and the subsidiary in Japan and they had filed a petition to withdraw the cases from courts on July 15, 2016 and July 21, 2016 respectively. The plaintiff and the defendant agreed to support each other operation. Therefore, the Project Development Agreement for PV Solar Project was constructed between subsidiary of plaintiff and GK3 dated July 8, 2016, for the development of Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (capacity of 9.99 MWp) value of Yen 250 million in which the Company has fully paid on September 28, 2016.

An additional substantial information ever been disclose before by the Company's Chairman in writing that besides the abovementioned agreement, the Company has committed to find other power plan in Japan with a capacity at least 12 Megawatt to sell to the plaintiff or its subsidiary within December 15, 2017. If the Company could not succeed, the Company shall pay compensation to the plaintiff a sum of JPY 690 million or approximately Baht 197.26 million. During the negotiation process, the Company has assigned the seller who was also liable in the lawsuit for this task. The seller agreed to find the other power plants to sell to the plaintiff and agreed to be liable for any damage that may occur.

On August 20, 2016, 2 indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") and (AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2")) entered into memorandum of understanding [MOU] with the seller of [Green Energy Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GE")] project claiming for the loss from the abovementioned lawsuits amounting to Yen 270 million. During the year 31, 2017, the indirect subsidiary has received the claim of Yen 200.74 million and after the reporting period has fully paid, the Company has been paid in full amount.

41. LITIGATIONS (Con't)

Indirect subsidiary : (Con't)

On January 5, 2017, 2 indirect subsidiaries in Japan have entered into additional Memorandum of Understanding (MOU) with the seller (GE), whereby GE shall find other solar power plant projects with capacity not less than 12 Megawatt to sell to the plaintiff or the plaintiff's subsidiary within December 15, 2017. If the seller did not succeed, it shall pay compensation to the plaintiff amounting of JPY 690 million or approximately Baht 197.26 million. When it reached the dateline, GE was not able to find other solar plant to sell to the plaintiff and was obliged to pay compensation to the plaintiff. However, on December 29, 2017, the Company has paid for the compensation and of the reporting period, the Company received the compensation from GE at full amount (see Note 8 to the financial statements).

42. OTHER INFORMATION

The Company :

- 42.1 At the Company's Board of Directors' Meeting No. 6/2017, held on June 28, 2017, it was approve the Company to entered into the Equity contribution and Shareholders Support Agreement as "The New Major Sponsor" and Eastern Power Group Plc. ("EP" or direct subsidiary) as "The New Shareholders" an addition to the Loan Facility Agreement of PPTC Co.,Ltd. ("PPTC" or indirect associate company) at 49.50% whereby the shall be an additional agreement under the third amended facility agreement.

At the Company's Board of Directors Meeting No. 8/2017 held on September 11, 2017, it was approve to enter into Sponsor Undertaking Agreement as the project sponsor to support the loan agreement of indirect subsidiary company [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK").

The Investment in Electricity Generating Projects

- 42.2 Kurihara Project, capacity 23 megawatt

On December 26, 2013, two indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") and Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK1")] has entered into a Solar Farm Development Agreement with a company in Japan 2 solar power plants with capacity of 13 Megawatts and 10 Megawatts respectively, with key agreement is that AEKK will have to sign a share purchase agreement of AE Power Godo Kaisha ("GK2") from the existing shareholders. The abovementioned development of solar farms are operated by GK1 and GK2.

On January 9, 2014, indirect subsidiary [Epc Energy Co.,Ltd., ("EPCO-E")] has entered into a joint investment agreements (Tokumei Kumiai Agreement "TK Agreement") with GK1 to develop a Kurihara Phase 2 Project (10 Megawatt). On May 15, 2014, EPCO-E has entered into a joint investment agreements (Tokumei Kumiai Agreement "TK Agreement") with GK2 to develop a Kurihara Phase 1 Project (13 Megawatt). Under the terms, EPCO-E agrees to pay contributions to construction of two Solar Power generation projects. In returns, EPCO-E shall receive 97% of all profits and losses over the lives of the project.

42. OTHER INFORMATION (Con't)

The Investment in Electricity Generating Projects (Con't)

42.2 Kurihara Project, capacity 23 megawatt (Con't)

GK1 and GK2 have accepted the Fit for Solar power energy amounting to Yen 287.43 million. (Baht 90.65 million) included the construction of grid connection from the Electricity Authority of Japan (Tohoku Electricity Power Company) amounting to Yen 182.41 million (Baht 55.45 million). At present, GK1 and GK2 has fully paid and the construction period shall be 25 months. At present, the developers are in the process of change in type of land usage and expansion of connecting area for extending the capacity to meet the target.

During the year 2017, GK1 and GK2 have entered into a construction of solar power plant contract amounting Yen 5,600 million and Yen 1,168.02 million respectively. At present, GK1 and GK2 has partly paid for the construction of Yen 973.68 million (Baht 279.11 million) and the construction will be completed within around 1 year.

42.3 Kyotamba Project, capacity 9.99 megawatt

On September 11, 2015 two indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") and AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2")] have entered into a Project Development, Real Estate Sale & Purchase and FIT Transfer Agreement with a company in Japan to develop Kyotamba mizuho 12.008 MWp Solar Plant (Capacity of 9.99 Megawatt) value of Yen 750 million. The agreement included land, licenses and construction cost of Grid Connection which AEKK and GK 2 received the land and construction cost under the agreement in the first quarter of 2016.

On April 1, 2016, indirect subsidiary EPCO-E has entered into a TK Agreement with GK3 to develop Kyotamba Project (capacity 9.99 megawatt). Under joint investment agreements, EPCO-E agrees to pay contributions to construction of Solar Power generation projects. In returns, EPCO-E shall receive 97% of all profits and losses over the lives of the project.

The Solar plant was construction completely and has started the distributing electricity with the Kansai Electric Power Company Inc. on November 21, 2016.

On January 23, 2017, AEKK has transferred share of GK3 to Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin under Execution of Unit Transfer Agreement to comply with structure of Japanese law.

On September 14, 2017, indirect subsidiary GK3 has entered into an agreement to appoint a japan company as a asset manager of Solar Power generation projects as described in Note 40.5 to the financial statements.

In 2017, indirect subsidiary GK3 has hired legal advisor to review the TK Agreement and concluded that being invalid.

42. OTHER INFORMATION (Con't)

The Investment in Electricity Generating Projects (Con't)

42.3 Kyotamba Project, capacity 9.99 megawatt (Con't)

On October 18, 2017, the TK Agreement between EPCO-E with GK3 dated April 1, 2016 was terminated and replaced by a new TK Agreement dated October 20, 2017, whereby the main content is was to change the percentage of profit distribution from 97 : 3 to 98 : 2 and the percentage of investor contribution from JPY 648.95 million (JPY 50 million was already paid on October 31, 2016) to JPY 931 million EPCO-E shall redeem its contribution under the terminated agreement of JPY 50 million and pay contributions of JPY 931 million under the revised TK Agreement by October 20, 2017.

42.4 Shichikashuku Project, capacity 3.465 megawatt

The Board of Directors' Meeting of the EP No.7/2016, held on November 14, 2016, has approved in principle for EPCO-E, an indirect subsidiary of the Company to enter the transaction to acquire the assets of the company. The investment is acquisition of 2 solar power plants in Japan, Shichikashuku 1 - 2, with total capacity of 1.98 Megawatts and 1.485 Megawatts respectively. At the present, the TK Agreement has not yet been sign.

On January 19, 2017, an indirect subsidiary [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK")] has entered into "Membership Interest Purchase Agreement" of Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha's (Jpn Co.) (GK4) from the existing shareholders amounting Yen 410.42 million, with GK4 has been granted the right to develop two solar power plant projects as mentioned above. The agreement included right in the FIT licenses in Solar farm and licenses construction amounting Yen 314.37 million (Bath 95.44 million) included land amounting Yen 96 million (Bath 95.44 million), for the land, GK4 has entered into a land purchase agreement with a company in Japan. The contract will be effective when the project is complete.

42.5 Small Power Producer (SPP) Co-Generation Combined Power Plant Project

Direct subsidiary : Eastern Power Group Plc. "EP"

On February 16, 2016, and June 29, 2016, EP has entered into 3 share purchase contracts of 3 companies total contract value of Baht 2,649.68 million in order to acquire 3 power plants of Small Power Producer (SPP) Co-Generation Combined Power Plant. The maximum electricity production capacity is approximately 360 megawatts and steam production capacity is 90 tons per hour. Under the purchase contract, EP is required to receive approved from its Board of Directors and Shareholders of the Company and EP.

By the Board directors' meeting of EP No. 5/2016 held on June 8, 2016, and the Extraordinary Shareholders' meeting of EP No. 2/2016 held on August 8, 2016, it was resolved to engage the above transaction are as follow:

Approved EP to enter into a sales purchase of shares contract with That Siri Co.,Ltd. to acquire additional 3,099,988 shares from the existing shareholders with the contract value of Baht 509.42 million. After the acquisition the subsidiary percentage of shareholding of such company was 99.99% of its authorized share capital and the percentage of shareholding of SSUT was 20% of the total authorized share capital. EP has fully paid for the shar price on January 11, 2017.

As at December 31, 2016, EP has paid deposit for share subscription totaling Baht 300 million.

42. OTHER INFORMATION (Con't)

The Investment in Electricity Generating Projects (Con't)

42.5 Small Power Producer (SPP) Co-Generation Combined Power Plant Project (Con't)

Direct subsidiary : Eastern Power Group Plc. "EP" (Con't)

SSUT is power plant started to distribute electricity commercially at full capacity of 240 megawatts and generate steam at full capacity of 60 tons per hours to the Electricity Generating Authority of Thailand from December 3, 2016 and December 29, 2016 onward.

At the Board of Directors' Meeting No. 1/2017, held on February 8, 2017, and at the Extraordinary Shareholders' Meeting No. 1/2017, held on February 24, 2017, of EP, it was approved EP to purchase 78,447,600 shares of STC Energy Co., Ltd. representing 100% of its authorized share capital and to purchase 20,602,400 shares of APEX Energy Solution Co., Ltd. representing 81.25% of its authorized share capital with the purpose of indirect holding 50% of TAC Energy Co., Ltd. (TAC) share capital, 25% of PPTC Co., Ltd. (PPTC) share capital and 20% of SSUT Co., Ltd. (SSUT) share capital. EP has fully paid for the share price on April 3, 2017 and April 26, 2017.

On September 28, 2017, EP has acquired additional shares of PPTC Co., Ltd. from its existing share holder at 24.50% of its authorized share capital and has paid for the total share price.

43. REISSUED FINANCIAL STATEMENTS

In 2016, Eastern Power Group Plc. "EP" has acquired shares of That Siri Co., Ltd. "TSR" from its existing shareholder by entering into shares purchase agreements with 2 existing shareholders as follows:-

The first agreement date June 29, 2016, to acquire 3,100,000 shares from STC Green Co., Ltd. at the price of Baht 164.33 per share value of Baht 509.42 million representing 50% of its authorized share capital which was paid on December 15, 2016.

The second agreement date December 15, 2016, to acquire 3,099,997 shares from PPGR Co., Ltd. at the price of Baht 164.33 per share value of Baht 509.42 million representing 49.99% of its authorized share capital. The subsidiary had paid a deposit of Baht 50 million to the seller on the agreement date and paid for the outstanding share price on January 11, 2017.

With reference to the above two agreements, The Company's and EP's management considered that EP initially intended to acquired TSR's shares in order to control and direct the activities of TSR whereas on December 15, 2016, EP has paid for its investment in shares in accordance with the first purchase agreement at 50% of TSR share capital and has paid deposit for the share price in accordance with the second purchase agreement. In addition, representation from EP were appointed as directors of TSR. EP, therefor, interpreted EP as its subsidiary from December 15, 2016. In this regard, EP acquired shares of TSR, a holding company, in order to indirectly obtain SSUT Co., Ltd. which was an associate company of TSR (TSR held 20% of SSUT's share capital). SSUT operated in Cogen power plant which started generating electricity from December 3, 2016. EP, Thus, recorded investment in TSR as investment in a subsidiary and recognized goodwill from the acquisition of TSR in EP's financial statements resulting the Company to present investment in TSR as investment in indirect subsidiary and present goodwill in its consolidated financial statements for the year ended December 31, 2016, which were audited and issued on February 28, 2017.

43. REISSUED FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

However the Company's and EP's management has reconsidered the accounting method of investment in TSR and determined that as at December 15, 2016, the purchase of shares in accordance with the second agreement was not in complete all despite the agreement was signed but the payment of the shares purchase was fully paid on January 11, 2017. TSR's directors who represented EP did not have power to direct significant activities related to TSR on such date. In addition, TSR was a holding company generating no other business with principal asset of investment in an associated company (SSUT) as described above and had no power to control input, process and output of the associated company's power plant business. It was concluded that investment in TSR as at December 15, 2016 was investment in joint entity, not subsidiary and the acquiring of TSR was acquisition of assets not constituting a business and not business combination as defined in TFRS 3 (Revised in 2015) and did not constitute goodwill. As a result, the Company has revised and reissued the consolidated financial statement of the year ended December 31, 2016 to replace the previously issued consolidated financial statements which were audited and issued on February 28, 2017.

The impact to the consolidated financial statements are as follows:

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Correction of errors		
	As restated	Increase (decrease)	Previous report
Statement of financial position			
<u>CURRENT ASSETS</u>			
Cash and cash equivalents	439,461,620.55	(785,425.20)	440,247,045.75
Temporary investments	1,984,913,979.84	(6,208,963.71)	1,991,122,943.55
Trade accounts and other current receivable - net	366,597,586.49	(163,832.75)	366,761,419.24
Short-term loans to related company	-	(37,000,000.00)	37,000,000.00
Other current assets	386,903,020.31	(6,798.13)	386,909,818.44
Deposit at bank held as collateral	-	(25,381,000.00)	25,381,000.00
Investment in joint entity	507,391,683.23	56,116,729.03	451,274,954.20
Goodwill	-	(261,894,002.45)	261,894,002.45
<u>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</u>			
CURRENT LIABILITIES			
Trade accounts and other current payable - net	148,496,847.01	(53,715.34)	148,550,562.35
Short-term loans from related parties	-	(14,865,112.65)	14,865,112.65
Short-term loans from other companies	-	(14,906,784.41)	14,906,784.41
SHAREHOLDERS' EQUITY			
Non-controlling interests	295,035,705.33	(245,497,680.81)	540,533,386.14
Statement of comprehensive income			
Interest income	1,233,841.97	17,802.84	1,251,644.81
Administrative expenses	137,345,465.94	(13,789.89)	137,359,255.83
Profit before share of profit on investment in associated company	264,740,294.48	4,012.95	264,744,307.43
Share of loss on investment in associated company	(2,031,316.77)	(4,012.95)	(2,035,329.72)

44. CAPITAL MANAGEMENT

The primary objectives of the Company and subsidiaries' capital management are to maintain their ability to continue as a going concern and to maintain an appropriate capital structure.

As at December 31, 2017 and 2016, debt-to-equity ratio in the consolidated financial statements was 2.43: 1 and 2.16 : 1 respectively, and in the separate financial statements was 1.10 1 and 0.46 : 1 respectively.

45. EVENT AFTER THE REPORTING PERIOD

The Company:

- 45.1 At the Board of Directors' meeting No. 1/2018 held on February 5, 2018, it was approve to offer to sell Eastern Power Group Plc., (EP)'s share to public for the first time (IPO) and to list EP's shares in the Stock Exchange of Thailand (Spin Off) which the newly issued common shares offered to public numbers of shall be accounted for 20% of EP's total shares after the increase of share capital and the Company shall has control power over EP at 60% of total registered capital after the increase of share capital.
- 45.2 At the Board of Directors' meeting No. 2/2018 held on February 13, 2018, it was approved the percentage of EP's newly issued common shares allotted to the Company's existing shareholders who have pre-emptive rights to be 35% of IPO's numbers.
- 45.3 At the Board of Director' meeting No. 3/2018 held on February 27, 2018, it was approved to propose to the shareholders to pay dividend from the Company's operation from July to December 2017 and from retained earnings at the rate of Baht 0.08 per share amounting to Baht 66.68 million.

Direct subsidiary : Eastern Power Group Plc. "EP"

- 45.4 At the Board of Directors' meeting No. 1/2018 held on February 5, 2018, and at the Extraordinary Shareholders' meeting No. 1/2018 held on February 22, 2018, it was approved as follows :
 - 45.4.1 To change its par value from Baht 0.10 per share to Baht 0.50 per share.
 - 45.4.2 To increase its authorized share capital of Baht 300 million from the existing authorized share capital of Baht 1,200 million to be Baht 1,500 million by issuing 600 million common shares at par value of Baht 0.05 per share.
 - 45.4.3 To list EP's shares in the Stock Exchange of Thailand.

46. APPROVAL OF FINANCIAL STATEMENTS

These financial statements have been approved by the Company's Board of Directors on February 27, 2018.

Map for The Eastern Printing PCL.



บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
Eastern Printing PCL.

51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
โทร. + 66 (0) 2551-0533-44 แฟกซ์. + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 อีเมล epco904@csloxinfo.com
51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakkee) Taled Bangkhen, Laksi Bangkok 10210 THAILAND
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 email epco904@csloxinfo.com

สถานประกอบการ สดใสไร้ยาเสพติด



ทำบุญครบรอบ 27 ปี บริษัท



ฝึกอบรม ตับเพลิง



โครงการสถานประกอบการสีขาว



ฝึกอบรม พนักงาน



โรงพิมพ์ตะวันออกกันทำไรให้สังคม ร่วมมือกับทุกภาคส่วนส่งมอบโครงการ “อาสาปันน้ำใจสู่น้อง”

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) มีนโยบายดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities : CSR) ด้วยความตระหนักและให้ความสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนโดยรอบ รวมทั้งใส่ใจดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ มีจริยธรรม เคารพต่อสิทธิมนุษยชน และผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสีย เช่น ผู้ถือหุ้น พนักงาน ชุมชนที่บริษัทฯ ประกอบกิจการอยู่ ลูกค้า คู่ค้า และหน่วยงานภาครัฐ ตลอดจนถึงสังคมและประเทศชาติ



กว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯ ได้จัดทำโครงการ “อาสาปันน้ำใจ
สู่น้อง” เพื่อช่วยเหลือน้องๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ ที่ยากไร้
โดยบริษัทฯ ได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและ
คู่ค้า ในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา
เครื่องมือทางการแพทย์ ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหาร
กลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ เป็นประจำทุกๆ ปี โดยจะมี
ตัวแทนหรืออาสาสมัครต่างๆ ที่ร่วมเดินทางไปมอบสิ่งของให้กับ
น้องๆ ด้วยตนเอง แม้เส้นทางที่ไปแต่ละครั้งจะลำบาก แต่บริษัทฯ
พึงเห็นว่า เด็กๆ เหล่านั้นคืออนาคตของชาติที่สำคัญ จึงควรส่งเสริม
และช่วยเหลือให้เขาเหล่านั้นมาเป็นบุคคลที่จะสร้างประโยชน์แก่
ส่วนรวมและประเทศชาติต่อไปในอนาคต

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนา เป็นประจำ
ทุกๆ ปี โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกัน
เป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนาและ
รักษาประเพณีต่างๆ ไว้ โดยคณะผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ
จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกันที่วัดต่างๆ ในต่างจังหวัด
ทั้งนี้เพื่อเสริมสร้างความสามัคคีร่วมกันในหมู่คณะ และถือเป็น
กิจกรรมที่ผู้บริหารกับพนักงานได้ใกล้ชิดและทำกิจกรรมร่วมกัน



ใส่ใจคุณภาพ พัฒนาอย่างต่อเนื่อง



4th Thai Print Awards 2009



5th Thai Print Awards 2010



6th Thai Print Awards 2011



7th Thai Print Awards 2012
& 10th Asian Print Awards 2015



11th Thai Print Awards 2016

กว่าสองทศวรรษของการให้บริการด้านงานพิมพ์ที่มีคุณภาพ ครบวงจร



บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157
51/29, 51/61 ซอยวิภาวดี66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 Email: epco904@csloxinfo.com

