EASTERN POWER GROUP
PUBLIC COMPANY LIMITED

ANNUAL REPORT 2020

Continuous Development

for

Sustainable Growth

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม

PPTC 120 MW (นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง)

SSUT 2 โครงการรวม 240 MW (นิคมอุตสาหกรรมบางปู)

โครงการ Solar Roof อาทิเช่น

โครงการ YUD 942 kWp

โครงการ EPPCO (เดิม: WPP) 670 kWp

โครงการ EP (เดิม: EPCO) 0.30 MWdc

โครงการ Solar Roof

KMC 1.07 MWdc

TOYOTA KASET 0.13 MWdc

THAI-LYSAGHT 0.28 MWdc

KINGPAC 2.08 MWdc

CHIANG MAI 915.20 kWp

โครงการ Solar Roof

CHIANG MAI 975.44 kWp

CHIANG MAI 598.40 kWp

ผลงานที่ผ่านมา

SOLAR FARM - ในประเทศ 20 MWdc

SOLAR FARM - JAPAN 45 MWdc

SOLAR FARM - VIETNAM 110 MWdc

สารบัญ

	หน้า
ข้อมูลทางการเงิน	1
สารจากประธานกรรมการ	5
สารจากประธานประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	7
โครงสร้างการจัดการ	10
ข้อมูลทั่วไป และข้อมูลสำคัญอื่น	11
นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	13
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	78
ปัจจัยความเสี่ยง	138
ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	168
ข้อพิพาททางกฎหมาย	171
ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	173
การจัดการ	177
การกำกับดูแลกิจการ	193
ความรับผิดชอบต่อสังคม	205
การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	211
รายการระหว่างกัน	213
ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	221
การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	232
รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน	249
รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ	250
งบการเงิน	252
แผนที่ แสดงที่ตั้งของบริษัท	

สรุปข้อมูลทางการเงิน

HIGHLIGHTS

หน่วย : ล้านบาท

Unit : Million Baht

งบการเงินเฉพาะกิจการ Separate Financial Statements	2563 2020	2562 2019	2561 2018
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheets)			
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	3,105.2	4,120.0	3,564.1
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	1,153.1	2,331.6	1,881.1
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (Total Shareholders' Equity)	1,952.1	1,788.4	1,683.0
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	789.0	734.9	500.8
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	365.1	419.9	392.7
กำไรสุทธิสำหรับปี (Net profit for the Year)	315.5	196.6	34.1
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow from operating activities)	135.1	53.4	292.7
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (Cash Flow from investing activities)	1,226.2	(283.5)	(659.0)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow from financing activities)	(1,361.8)	230.2	364.1
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash eqivalents at end of year)	4.1	4.5	4.4

หน่วย : ล้านบาท

สรุปข้อมูลทางการเงิน

HIGHLIGHTS

หน่วย : ล้านบาท

Unit : Million Baht

งบการเงินรวม Consolidated Financial Statements	2563 2020	2562 2019	2561 2018
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheets)		(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	8,382.0	11,555.4	10,599.3
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	3,520.4	7,658.0	7,319.1
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Total equity of the Company)	3,937.2	3,299.5	2,573.3
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	2,763.2	2,103.7	1,184.7
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	1,101.8	1,162.4	748.6
กำไรสุทธิสำหรับปี (Net profit for the Year)	1,565.1	901.7	408.7
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Equity holders of the Company)	1,135.3	651.7	342.8
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย (Minority interest)	429.8	250.0	65.9
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow from operating activities)	1,007.9	646.1	230.8
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (Cash Flow from investing activities)	4,902.7	(122.1)	(1,405.2)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow from financing activities)	(3,411.5)	(14.5)	1,240.2
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash eqivalents at end of year)	949.7	151.1	307.6

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน FINANCIAL RATIO	งบการเงินรวม		
	2563 2020	2562 2019 (จัดประเภทใหม่)	2561 2018 (จัดประเภทใหม่)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) Current Ratio (times)	0.99	0.55	0.64
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) Account Receivable Turnover (days)	89	76	107
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) Inventory Turnove (days)	62	45	66
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน) Account Payable Turnover (days)	17	21	29
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม (%) Net Profit Ratio to Total Revenues (%)	56.64	42.86	34.50
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) Return to Total Assets (%)	15.70	8.14	4.28
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) Debt to Equity Ratio (times)	0.72	1.96	2.23
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%) Return on Equity (%)	14.21	25.13	46.24

อัตราส่วนทางการเงิน FINANCIAL RATIO	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2563 2020	2562 2019	2561 2018
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) Current Ratio (times)	1.79	1.93	1.91
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) Account Receivable Turnover (days)	118	134	153
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) Inventory Turnover (days)	48	83	98
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน) Account Payable Turnover (days)	18	20	17
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม (%) Net Profit Ratio to Total Revenues (%)	39.99	26.75	6.82
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) Return to Total Assets (%)	8.73	5.12	1.03
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) Debt to Equity Ratio (times)	0.59	1.30	1.12
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%) Return on Equity (%)	16.87	11.33	2.16

สรุปผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) บมจ.157 (สำนักงานใหญ่)
EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157 (Head Office)
51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok Thailand 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 www.epco.co.th

สารจากประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ในรอบปี 2563 บริษัทมีรายได้รวม 2,763.22 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 659.49 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 31.35 จากปี 2562 และบริษัทมีกำไรสุทธิ 1,135.31 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 483.59 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 74.20 จากปี 2562 เนื่องมาจากสาเหตุดังนี้

- กำไรจากการขายเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทย 4 โครงการ รวม 20 MW
- กำไรจากการขายเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่น 3 โครงการ รวม 40 MW
- ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมลดลง 151.11 ล้านบาท หรือ 39% เนื่องจากได้รับผลกระทบจาก Covid-19 และมีการปิดบำรุงรักษาเครื่องจักรตามกำหนด
- ตั้งสำรองหนี้สูญเพิ่ม 65.21 ล้านบาท ตามมาตรฐานบัญชีใหม่ (TFRS9) แม้ลูกหนี้ดังกล่าวยังผ่อนชำระอยู่อย่างสม่ำเสมอ

เป้าหมายการดำเนินธุรกิจของบริษัท ในปี 2564 ได้แก่

1) สร้างและ COD โรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาด 160 MW ในประเทศเวียดนาม ให้แล้วเสร็จตามกำหนด ใน 31 ตุลาคม 2564 ซึ่งจะสร้างรายได้ให้แก่บริษัทประมาณปีละ 1,170 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิปีละ 511.50 ล้านบาท ตลอดระยะเวลา 20 ปี
2) เพิ่มยอดขายสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จาก 616.30 ล้านบาท เป็น 871 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 41.30
3) หาโครงการพลังงานเพิ่มทั้งในและต่างประเทศ

อนึ่งปี 2564 บริษัทคาดว่าจะมีรายได้เพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 จากปี 2563

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

(นายยุทธ ชินสุภัคกุล)
ประธานกรรมการ

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) บมจ.157 (สำนักงานใหญ่)
EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157 (Head Office)
51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok Thailand 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 www.epco.co.th

Message from the Chairman

To: The Shareholders

In 2020 Total Revenue's amount was Baht 2,763.22 million increased by Baht 659.49 million or 31.35% as compared to 2019, while the Company's net profit was Baht 1,135.31 million, increased by Baht 483.59 million or 74.20% mainly due to:

- Profit from sales of 4 Thai Solar Farms totaling 20 MW.
- Profit from sales of 3 Japan Solar Farms totaling 40 MW.
- Profit sharing on investment of associated companies decreased by Baht 151.11 million or 39% due to covid-19 and scheduled maintenance.
- Extra reserves for Doubtful Accounts of Baht 65.21 million in accordance with new Accounting Standard (TFRS9) even though these accounts are actively paying their outstanding debts.

Our 2021 goals are:

1) Construct and be able to COD 4 wind farms in Vietnam totaling 160 MW by Oct 31, 2021 which will generate sales Revenue of Baht 1,170 million per year and would contribute net profit of Baht 511.50 million per year for the next 20 years.
2) Increase Printing and Packaging sales from Baht 616.30 million to Baht 871 million, an increase of 41.3%.
3) Explore and identify new electricity projects both domestically and internationally.

For 2021, the Company expects Revenues will increase not less than 30%.

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 อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) บมจ.157 (สำนักงานใหญ่)
EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157 (Head Office)
51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok Thailand 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 www.epco.co.th
EASTERN POWER GROUP

สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ปี 2563 ถือเป็นปีที่มีความยากลำบากในการดำเนินงานเกือบทุกด้าน ไม่ว่าจะเป็นสภาพเศรษฐกิจโดยรวมในประเทศ ที่หดตัวอย่างรุนแรง อันเนื่องมาจากสถานการณ์ไวรัสโควิด 19 ซึ่งถือเป็นโรคอุบัติใหม่ ที่ต้องใช้เวลาในการรักษาและป้องกัน และจำเป็นจะต้องมีการจำกัดการเดินทาง การทำกิจกรรมต่างๆ รวมทั้งจะต้องมีการปรับตัวใช้ชีวิตในรูปแบบใหม่ (New Normal) ที่ต่างไปจากวิถีชีวิตเดิม ประกอบกับการหดตัวของธุรกิจสิ่งพิมพ์ยังคงเป็นไปอย่างต่อเนื่องในอัตราเร่ง จึงทำให้บริษัทฯต้องมีการปรับกลยุทธ์ในการดำเนินงานตลอดเวลา เพื่อให้บริษัทฯยังสามารถรักษาความสามารถในการทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง

อย่างไรก็ดี จากสถานการณ์ดังกล่าว ทำให้ส่งผลดีต่อธุรกิจ Delivery และการสั่งซื้อสินค้า On-Line (E-Commerce) ทำให้ปริมาณความต้องการบรรจุภัณฑ์สำหรับอาหารและการจัดส่งสินค้าเพิ่มมากขึ้น ทำให้บริษัทฯสามารถขยายยอดขายบรรจุภัณฑ์ได้เพิ่มขึ้นอีกด้วย โดยบริษัทฯสามารถปรับเพิ่มสัดส่วนของการขายบรรจุภัณฑ์จากเพียงร้อยละ 2.3 ของรายได้รวมในกลุ่มสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ในปี 2562 เป็นร้อยละ 16.70 ในปี 2563 และคาดว่าสัดส่วนดังกล่าวจะเพิ่มเป็นร้อยละ 40 - 50 ของยอดขายในธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ ในปี 2564 ซึ่งจะมียอดขายรวมเจริญเติบโตได้ไม่น้อยกว่า 1 เท่าตัว

ในปี 2563 บริษัทฯมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 1,144.74 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ต่อ ธุรกิจไฟฟ้า เป็นร้อยละ 41:59 ซึ่งลดลงจากปีก่อนร้อยละ 25.19 เป็นการลดลงของธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ร้อยละ 18.50 อันเป็นผลมาจากการลดลงของรายได้จากการรับจ้างพิมพ์หนังสือพิมพ์ที่ได้ปิดตัวลงไปอีกหลายฉบับ และการลดลงของรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าร้อยละ 29.26 อันเป็นผลมาจากการขายโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นรวม 51.75 เมกะวัตต์ออกไปในระหว่างปี ซึ่งการขายดังกล่าวทำให้บริษัทมีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนถึง 1,567.17 ล้านบาท โดยบริษัทฯได้นำกำไรดังกล่าว ไปต่อยอดการลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังงานลมรวม 160 เมกะวัตต์ในประเทศเวียดนาม ซึ่งจะสามารถสร้างรายได้และผลกำไรให้แก่บริษัทฯได้เป็นจำนวนมากอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่เดือน พฤศจิกายน 2564 เป็นต้นไป

และตามที่บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์เข้าเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น (Collective Action Coalition) หรือ CAC ซึ่งบริษัทฯได้กำหนดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น และยึดถือใช้เป็นแนวปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 13 สิงหาคม 2558 เป็นต้นมานั้น และ CAC ได้รับรองให้บริษัทฯ เป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 ซึ่งคณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง กับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบ ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทฯดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ซื่อสัตย์ สุจริต บนพื้นฐานแห่งธรรมาภิบาลที่ดี ยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อสร้างความยั่งยืนสู่องค์กร โดยห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ตลอดจนบุคคลที่สาม ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือ บริษัทย่อย กระทำการใดๆที่ส่อไปในทางทุจริต และคอร์รัปชั่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

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

(นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการบริษัท

Board of Director

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

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

นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล
Mrs. Yupaphan Ekasittikul
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member

นายกมล รัตนไชย
Mr.Kamol Ratanachai
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member

นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
Mr. Arak Ratboriharn
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director

นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
Mr. Prasong Hanpiyavatanasakul
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director

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

นางสาวเรวดี หวานชิด
Miss Rewadee whanchid
กรรมการ
Director

นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ
Mr.Somchai Kuvijitsuwan
กรรมการอิสระ
Independent Director

คณะบริหาร

Managements Team

นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
Mr. Arak Ratboriharn
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
Chief Executive Officer

นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล
Mrs. Arporn Prachayathipsakul
ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
Marketing Director

นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย
Mr. Voravit Jarusriboonchai
ผู้จัดการโรงงาน
Plant Manager

นางกนกอร จันทน์คร
Mrs. Kanokorn Jankorn
ผู้จัดการฝ่ายบัญชี และเลขานุการคณะกรรมการ
Account Manager and Secretary of Board

นายอุทิศ สิรินันท์นภัส
Mr. Uthit Sirinunnaput
ผู้จัดการฝ่ายบุคคลและธุรการ
Human resource and Admin. Manager

โครงสร้างการจัดการ

Management structure

ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ: บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก)
ชื่อย่อ	EP
เลขทะเบียนบริษัท	0107536000838
ประเภทธุรกิจ	บริษัทประกอบธุรกิจเข้าลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีประเภทของธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุนดังนี้ 1) ธุรกิจผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร ตั้งแต่วางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป และธุรกิจสิ่งพิมพ์เกี่ยวกับบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร และประเภทกล่องลูกฟูก 2) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ นอกจากนี้ บริษัท ฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ แบบพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration)
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 2563 หุ้นสามัญ 1,579,018,686 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 1,579,018,686 บาท
ทุนชำระแล้ว	ณ 31 ธันวาคม 2563 หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 932,507,097 บาท

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหุ้น:	**บริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด**
ที่ตั้ง:	ชั้น 1 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์:	0-2009-9999
เว็บไซต์:	www.set.or.th/tsd
ผู้สอบบัญชี	**สำนักงานปีติเสวี**
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 Power Group Public Company Limited (Former name: Eastern Printing PCL.)
Initial	EP
Registration Number	0107536000838
Main Business	The Company operates businesses to invest in other companies (Holding Company) with the types of businesses that the company invests as follows: 1) Printing business that operates a comprehensive printing business from planning to production until the binding is finished. And printing business on food paper packaging and corrugated box type. 2) Production and distribution of renewable energy, both domestically and internationally which engages in the production and distribution of electricity and steam as cogeneration power (Cogeneration).
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	1,579,018,686 Baht (1,579,018,686 ordinary shares @ Baht 1.00 per value each)
Paid-up Capital	932,507,097 Baht (932,507,097 ordinary shares @ Baht 1.00 per value each) as at December 31, 2020

References

Securities Registrar:	**Thailand Securities Depository Co., Ltd.** 62 The Stock Exchange of Thailand Building, 1st Floors, Ratchadapisek Road, Klong Toey, Bangkok 10110
Tel.:	0-2009-9999
Website:	www.set.co.th/tsd
Auditor	**PITISEVI Co., Ltd.**
ที่ตั้ง:	8/4 Floor 1,3 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)

- มุ่งมั่นและพัฒนาไปสู่การเป็นผู้นำด้านพลังงาน
- ก้าวไปสู่ความเป็นผู้นำด้านสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ในประเทศ
- สร้างความเชื่อมั่นในการให้บริการแก่ลูกค้า เพื่อบรรลุความพึงพอใจสูงสุด
- ดูแลสิ่งแวดล้อม และรักษาธรรมชาติ ให้มีความสมดุลย์อย่างยั่งยืน
- ยึดมั่นในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี รับผิดชอบต่อสังคม และชุมชน
- ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส มีคุณธรรมและจริยธรรม ต่อต้านการคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบ
- พัฒนาเทคโนโลยี และเครื่องจักรให้มีความทันสมัยอยู่เสมอ เพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน
- ฝึกอบรม และพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
- สร้างรายได้ที่มั่นคง และให้ผลตอบแทนสูงสุดแก่ผู้ถือหุ้น

เป้าหมายการดำเนินการธุรกิจ

ธุรกิจสิ่งพิมพ์

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการสร้างสรรค์ผลงาน ปรับปรุงคุณภาพงานพิมพ์และบรรจุภัณฑ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อความพึงพอใจของลูกค้าซึ่งเป็นเป้าหมายสูงสุด และพัฒนาประสิทธิภาพในการทำงาน เพื่อให้บริษัทฯมีรายได้สูงขึ้น สร้างความมั่นคงต่อองค์กร พนักงาน และสร้างผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว

โดยสรุปบริษัทมีเป้าหมายดำเนินธุรกิจ ดังนี้

1) พัฒนาคุณภาพ และประสิทธิภาพในการทำงาน
2) รักษาความเป็นผู้นำในวงการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ครบทุกชนิด โดยพยายามอยู่ในอันดับต้นๆ ของประเทศไทย
3) มุ่งเน้นสินค้าที่มีคุณภาพและเพิ่มขั้นตอนเพื่อให้ได้ผลกำไรสูงขึ้น

ธุรกิจพลังงาน

กลุ่มบริษัทโรงไฟฟ้าของบริษัทมีเป้าหมายการดำเนินธุรกิจโดยมุ่งมั่นไปสู่การเป็นผู้นำด้านพลังงานทดแทน ที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม สังคม และชุมชน อย่างยั่งยืน ด้วยความโปร่งใส และเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนในอนาคตที่ทางภาครัฐให้การสนับสนุนและส่งเสริม โดยกลุ่ม

บริษัทมุ่งเน้นให้ได้ผลผลิตสูงสุดภายใต้ Operation & Maintenance ที่มีประสิทธิภาพ ใช้อุปกรณ์และเทคโนโลยีที่ทันสมัยอยู่เสมอ แสวงหาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่ๆ เพื่อสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อองค์กร พนักงาน และสร้างผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง

<u>นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์</u>

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “EP”) เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร โดยให้การบริการตั้งแต่การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533 จนถึงปัจจุบัน และตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจเพิ่มไปในด้านพลังงานทดแทน

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร ซึ่งเริ่มสร้างรายได้แล้วแต่ยังไม่มากนัก ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความถดถอยของตลาดสิ่งพิมพ์ เนื่องจากผู้บริโภคได้หันไปใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่ และสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น จึงส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์เป็นอย่างมาก หนังสือนิตยสารหลายเล่มปิดตัว ยอดสั่งพิมพ์ลดลง ทำให้บริษัทฯมีรายได้จากสิ่งพิมพ์ที่ลดลงตามไปด้วย แต่จากพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่เปลี่ยนไปนั้น ได้มีการสั่งซื้อสินค้าออนไลน์เพิ่มขึ้นมาก ทำให้สิ่งพิมพ์ประเภทกล่องลูกฟูก ยังเป็นที่ต้องการของตลาด และสามารถขยายตัวต่อไปได้

ปลายปี 2561 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่ม โดยมีเป้าหมายขยายธุรกิจไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก โดยเข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (“WPS”) สัดส่วน 84.50% เนื่องจาก WPS มีพื้นที่มากสามารถขยายธุรกิจดังกล่าวได้ ประกอบกับบริษัทฯมีผู้บริหารและทีมงาน ที่มีความรู้ มีประสบการณ์ และความชำนาญงานอีกด้วย

ในปี 2562 WPS ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษประเภทกล่องลูกฟูก โดยลงทุนเพิ่มปรับปรุงอาคาร และติดตั้งเครื่องจักร Packaging ใหม่ ใช้พลังงานทดแทนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ในการติดตั้ง Solar Rooftop และ WPS ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (“WPP”) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 สามารถผลิตกล่องลูกฟูกได้ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา และเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 WPP เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)

ในปี 2563 บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เพื่อขอย้ายหลักทรัพย์ EP จากกลุ่มอุตสาหกรรมการบริการ (Services) หมวดธุรกิจสื่อและสิ่งพิมพ์ (Media & Publishing) ไปยังกลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร (Resources) หมวดธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค (Energy & Utilities) เนื่องจากบริษัทฯปรับเปลี่ยนโครงสร้างธุรกิจ และมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจพลังงานเป็นหลัก โดย SET ได้พิจารณาจากโครงสร้างรายได้ และลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ กับข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูล ประจำปี 2562 (แบบ 56-1) และงบการเงินประจำปี 2562 แล้ว SET จึงปรับย้ายหลักทรัพย์ EP ไปยัง “กลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร หมวดธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค” โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2563 เป็นต้นไป ต่อมาใน

เดือน สิงหาคม 2563 บริษัทฯ ได้รวมธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ ไว้ภายใต้ EPPCO โดยมุ่งหวังจะเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ ชั้นนำของประเทศไทย และเชื่อมั่นว่ารายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จะเติบโตมากขึ้นตามลำดับ มุ่งเน้นขยายฐานลูกค้าไปยังกลุ่มลูกค้าบรรจุภัณฑ์รายใหญ่ให้มากขึ้น ตามพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่หันไปใช้บริการซื้อสินค้า และสั่งอาหาร ทางสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น ส่งผลให้ตลาดมีความต้องการใช้บรรจุภัณฑ์เป็นจำนวนมาก จึงเชื่อมั่นว่าจะสามารถได้ส่วนแบ่งการตลาดดังกล่าว บริษัทฯมุ่งมั่นพัฒนาสร้างสรรค์ผลงานคุณภาพ เพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า โดย EPPCO ได้ผ่านการรับรองคุณภาพมาตรฐาน GMP ในเดือน มกราคม 2564 และสร้างผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในระยะยาวต่อไป

<u>นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจพลังงาน</u>

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโครงการตั้งอยู่ในประเทศไทยและต่างประเทศ อีกทั้งยังรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2560 เป็นต้นมา นอกจากนี้บริษัทย่อยได้มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม)“Cogeneration”) และในปี 2563 บริษัทได้เริ่มเข้าทยอยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟาพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

ปัจจุบันโครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 170.48 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 39.79 ตันต่อชั่วโมง โดยแบ่งเป็นโครงการที่ COD แล้วคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 169.02 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 39.79 ตันต่อชั่วโมง และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1.46 เมกะวัตต์ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังได้เริ่มทยอยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามอีก 160.00 เมกะวัตต์ ซึ่งจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนตุลาคม 2564

โดยโครงการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถแบ่งออกเป็นประเภทต่างๆ ได้ดังนี้

1) โครงการในประเทศไทย

(ก) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคารพาณิชย์ (“Solar Rooftop”) ซึ่งดำเนินโครงการโดยบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส (“EPCOG”) โดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) แล้วจำนวน 8 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,509 กิโลวัตต์ และโครงการให้เช่าระบบผลิต

ไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 6.43 เมกะวัตต์

(ข) โครงการโรงไฟฟ้า Cogeneration ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมของบริษัทฯ จำนวน 2 โครงการ ซึ่งดำเนินโครงการโดยบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (“SSUT”) และบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) กำลังการผลิตรวม 360 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำเสนอขาย 90 ตันต่อชั่วโมง คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 159.14 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 39.79 ตันต่อชั่วโมง ทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่ กฟภ. แล้ว

2) โครงการในต่างประเทศ

(ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน (“Solar Farm”)

<u>ประเทศญี่ปุ่น</u>

- โครงการ Shichikashuku 1 ขนาดกำลังการผลิต 1.98 เมกะวัตต์ (2.48 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ซึ่งดำเนินการโดย Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (“GK4”) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 21 เยน ซึ่งได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์เมื่อ 23 กันยายน 2563
- โครงการ Shichikashuku 2 ขนาดกำลังการผลิต 1.49 เมกะวัตต์ (2.05 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ซึ่งดำเนินการโดย Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (“GK4”) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 21 เยน ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ ภายในไตรมาส 4/2564

(ข) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

<u>ประเทศเวียดนาม</u>

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม Huong Linh 3 - 4 ขนาดกำลังการผลิตรวมสอง โครงการประมาณ 60.00 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ที่จังหวัดกว๋างจิ (Quang Tri) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งคาดว่าทั้งสองโครงการจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิง

พาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดย EPVN W1 (HK) Company Limited บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company และ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company ซึ่งผู้ขายจะทยอยโอนหุ้นสามัญตามเงื่อนไขบังคับก่อน 5 ระยะ ทั้งนี้ปัจจุบันบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้รับการโอนหุ้นสามัญของบริษัททั้งสองแห่งตามเงื่อนไขบังคับก่อนระยะที่สองแล้วร้อยละ 65.625 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของทั้งสองบริษัท และจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 (โปรดดูรายละเอียดใน ส่วนนโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ หน้าที่ 46 หัวข้อ ภาคผนวก 1. การได้มาซึ่งหุ้นสามัญของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามขนาด 60.00 เมกะวัตต์)

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม โครงการ Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant Project และ Phat Trien Mien Nui Wind Power Plant Project ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Gia Lai สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งคาดว่าทั้งสองโครงการจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดย EPVN W2 (HK) Company Limited บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company และ บริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2563 โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการเข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลมรวม 100 MW ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 16,625,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 518,866,250 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการชำระและโอนหุ้นแบ่งเป็น 5 ระยะตามกำหนดการ ทั้งนี้ปัจจุบันบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้รับการโอนหุ้นสามัญของบริษัททั้งสองแห่งตามเงื่อนไขบังคับก่อนระยะที่สามแล้วสำหรับโครงการ TN ร้อยละ 54 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว และโครงการ MN ร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว และจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 (โปรดดูรายละเอียดใน ส่วนนโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ หน้าที่ 51 หัวข้อ ภาคผนวก 2. การได้มาซึ่งหุ้นสามัญของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามขนาด 100.00 เมกะวัตต์)

<u>สรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ณ ปัจจุบันมี ดังนี้</u>

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.51 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	ชื่อผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (กิโลวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
			อำเภอ	จังหวัด			
KMC994	EPCOG	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	7 พ .ย.56	214.8	18 ก .ย.57
KMC995	EPCOG	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	1 พ .ย.56	214.8	18 ก .ย.57
KMC996	EPCOG	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	30 ต .ค.56	214.8	18 ก .ย.57
KMC9911	EPCOG	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	26 พ .ย.56	214.8	18 ก .ย.57
KMC9915	EPCOG	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	7 พ .ย.56	214.8	18 ก .ย.57
EPCO B2	EPCOG	EPCOG-กฟน.	เขตหลักสี่	กทม.	26 พ .ย.56	237.16	28 เม .ย.58
EPCO B3	EPCOG	EPCOG-กฟน.	เขตหลักสี่	กทม.	4 พ .ย.56	64.68	30 เม .ย.58
TYT-K	EPCOG	EPCOG-กฟน.	เขตจตุจักร	กทม.	4 พ .ย.56	129.36	10 มิ .ย.58
รวม						1.51 MW	

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์ ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้กับบุคคลภายนอก :-

ชื่อโครงการ	ชื่อผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (กิโลวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
			อำเภอ	จังหวัด			
King Pac	EPCOG	EPCOG - King Pac	อ.เมือง	ชลบุรี	28/11/2559	2,079.00 KW	16/03/2563
Kilintpack	EPCOG	EPCOG - Kilintpack	อ.พระสมุทรเจดีย์	สมุทรปราการ	19/4/2560	997.92 KW	29/09/2562
Sangroong	EPCOG	EPCOG - Sangroong	อ.บ้านบึง	ชลบุรี	1/7/2560	967.68 KW	07/03/2562
Double Star	EPCOG	EPGCOG - Double Star	อ.พระสมุทรเจดีย์	สมุทรปราการ	29/08/2561	987.36 KW	07/06/2562
QC PARAWOOD	EPCOG	EPCOG - QC ARAWOOD	อ.เมือง	สมุทรสาคร	24/09/2561	399.96 KW	06/08/2563
Top Form	EPCOG	EPCOG - Top Form	อ.แม่สอด	ตาก	18/05/2563	999,68 KW	Q1’2564
รวม						6.43 MW	

โครงการพลังงานไฟฟ้า โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) ประกอบด้วย

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ชั่วโมง/ตัน)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
โครงการลาดกระบัง	PPTC	• กฟผ. • ผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ใช้ไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง กรุงเทพมหานคร	18 ม.ค. 56	120	30	29 มี.ค. 2559
โครงการบางปู	SSUT		นิคมอุตสาหกรรมบางปู จังหวัดสมุทรปราการ	29 ก.ค. 56	240	60	โรงงานที่ 1 : 29 ธ .ค.59 โรงงานที่ 2 : 3 ธ.ค. 59
รวม					360 MW	90	

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 3.47 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	FIT Price (JPY/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต)MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
โครงการชิจิคะชุคุ 1	Higashi GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยาจิ	21	1.98	23 กันยายน 2563
โครงการชิจิคะชุคุ 2	Higashi GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยาจิ	21	1.49	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564
รวม					3.47 MW	

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม Wind Power ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 160 เมกะวัตต์

ชื่อโครงการ	**ผู้ดำเนินโครงการ**	**คู่สัญญา**	**ที่ตั้งโครงการ**	**FIT Price (USD/kWh)**	**ขนาดกำลังการผลิต (MW)**	**วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)**
Huong Linh 3	Huong Linh 3Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.085	30	ตุลาคม 2564
Huong Linh 4	Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.085	30	ตุลาคม 2564
Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.085	50	ตุลาคม 2564
Trien Mien Nui Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.085	50	ตุลาคม 2564
รวม					**160 MW**	

งานติดตั้งระบบและควบคุม "โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา"

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
EPCO	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ	0.024	29 สิงหาคม 2560
Thai-Lysaght	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	0.282	1 เมษายน 2561
NYC	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางเสาธง จ.สมุทรปราการ	0.54	10 เมษายน 2562
Siam Brothers	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.พระประแดง จ.สมุทรปราการ	0.97	19 สิงหาคม 2562
Thai-Lysaght #2	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	0.09	9 ธันวาคม 2562
WPP	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ	0.67	17 พฤษภาคม 2563
Prima Plastic	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางเสาธง จ.สมุทรปราการ	0.99	30 ธันวาคม 2563
YUD	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.สมุทรสาคร	0.94	ประมาณ มี .ค.64
Santi	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตมีนบุรี กรุงเทพฯ	0.45	ประมาณ มี .ค.64
Harn	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ	0.13	ประมาณ มี .ค.64
CM Frozen 1-3	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.สันทราย จ.เชียงใหม่	2.47	ประมาณ มิ.ย .64
รวม			**7.42 MWdc**	

<u>สรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ได้พัฒนาและจำหน่ายโครงการออกไปแล้วมี ดังนี้</u>

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 99.216 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามทั้ง 2 โครงการได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าของประเทศเวียดนามเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2562 และวันที่ 11 มิถุนายน 2562 ตามลำดับ ต่อมาเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ได้จำหน่ายโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามทั้ง 2 โครงการ โดยขายเงินลงทุนร้อยละ 100.00 ของหุ้นทั้งหมดของ บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด ("SPM-TH") ให้แก่บริษัท บีจี คอนเทนเนอร์ กล๊าส จำกัด (มหาชน) ("BGC") มูลค่าตามสัญญาประมาณ 1,259 ล้านบาท ทั้งนี้ในการซื้อขายหุ้นดังกล่าว บริษัทฯ มีผลกำไรจากการขายเงินลงทุนสุทธิจากค่าใช้จ่ายจำนวน 543.01 ล้านบาท

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง(MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
โครงการเวียดนาม 1 (XUAN THO 1)	Phu Khanh Solar Power	0.0935	49.608	55.015	10 มิถุนายน 2562
โครงการเวียดนาม 2 (XUAN THO 2)	Phu Khanh Solar Power	0.0935	49.608	55.015	11 มิถุนายน 2562
รวม			99.216 MW	110.03 MW	

หมายเหตุ : ทั้งนี้ตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายหุ้น (SPA) กำหนดให้มีการชำระเงินงวดที่สาม งวดสุดท้ายจากการปรับปรุงมูลค่าสิ่งตอบแทนของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป โดยการปรับปรุงมูลค่าสิ่งตอบแทนของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไปราคาสุดท้ายจำนวน 131.60 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้รับรู้แล้ว ณ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 97.85 ล้านบาท จึงรับรู้เพิ่มเติม 33.75 ล้านบาท ในงวดไตรมาส 4 ปี 2563

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 บริษัทฯ เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“BCPG”) โดยบริษัทฯ จะขายหุ้นบริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (“RPV”) ทั้งหมดร้อยละ 100.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ RPV ให้แก่ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) มูลค่าทั้งจำนวนจำนวน 900.37 ล้านบาท พร้อมทั้งบริษัทที่ RPV ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมใน 4 บริษัท ได้แก่ บจก. เจเคอาร์ พลังงาน (“JKR”) บจก. อะควาติส เอ็นเนอร์จี (“AQUATIS”) บจก. ลพบุรี โซล่า (“LOPBURI”) บจก.ปราจีน โซล่า (“PS”) ซึ่งแต่ละบริษัทประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตบริษัทละ 5.00 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 20.00 เมกะวัตต์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้โอนหุ้นสามัญของ RPV แล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 และได้รับชำระเงินงวดแรกจำนวน 601.00 ล้านบาท และงวดที่สองจำนวน 149.37 ล้านบาทรวมได้รับชำระแล้ว 750.37 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทจะได้รับชำระงวดสุดท้าย จำนวนเงิน 150.00 ล้านบาท ณ วันที่ 17 ตุลาคม 2565 ภายใต้เงื่อนไขสัญญาระหว่างบริษัทฯ และผู้ซื้อ

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	LOPBURI - 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
รวม					20 MW	

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2563 บริษัทฯ มีมติอนุมัติให้

1) EP Group (HK) Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ที่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของหุ้นทั้งหมด โดย บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 ของหุ้นทั้งหมดใน ETP โดย EP Group จะดำเนินการขายโครงการโรงไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่นรวม 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kurihara 1 ขนาด 9.52 เมกะวัตต์ และโครงการ Kurihara 2 ขนาด 12.24 เมกะวัตต์ รวมมูลค่า 4,981.85 ล้านเยน หรือประมาณ 1,474.74 ล้านบาท
2) บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCOE”) หรือ ผู้ขายที่ 2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ บริษัทฯ ที่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของหุ้นทั้งหมด โดย บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 ของหุ้น ทั้งหมดใน ETP โดย EPCOE ดำเนินการขายโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น 1 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kyoto ขนาด 9.99 เมกะวัตต์ มูลค่า 1,769.69 ล้านเยน หรือประมาณ 552.50 ล้านบาท

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนหุ้นสามัญของบริษัท ที่จำหน่ายไปเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2563 และได้รับเงินชำระค่าหุ้นครบถ้วนทั้งสองงวดแล้ว

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
โครงการ Kurihara 1	AE Power Godo Kaisha (“GK2”)	40 เยนต่อหน่วย	9.52	11.68	1 ตุลาคม 2561
โครงการ Kurihara 2	Kurihara Godo Kaisha (“GK1”)	36 เยนต่อหน่วย	12.24	17.25	25 พฤศจิกายน 2562
โครงการ Kyoto	Kyotemba Solar Godo Kaisha (“GK3”)	32 เยนต่อหน่วย	9.99	12.01	21 พฤศจิกายน 2559
รวม			31.75 MW	40.94 MW	

<u>รายละเอียดการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย ณ 31 ธันวาคม 2563 มีดังนี้</u> :-

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
1. บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ (EPPCO) (เดิมชื่อ: บจก.ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) (WPS) และ บจก. เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง (WPP))	- ดำเนินธุรกิจรับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ทุกชนิด - ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 500 ล้านบาท หุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท (ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯถือหุ้น EPPCO ในสัดส่วน 99.99%)
2. บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ (ETP) (เดิมชื่อ: บจก.บ่อพลอย โซล่าร์ (BP) และ บมจ.อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป (EP)	- ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพลังงานทางเลือก - ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 1,500 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 3,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท - ทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 1,200 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 2,400 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท
3. บจก. เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส (EPCOG)	- ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบ Solar Rooftop ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.51 เมกะวัตต์ จำนวน 8 โครงการ โดย 5 โครงการ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วตั้งแต่ 18 กุมภาพันธ์ 2557 โดยโครงการสุดท้าย COD เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2558 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวนเงิน 100 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 100 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
4. บจก. เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ (EPCOE)	- ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานและเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น (Investment Holding Company) โดยลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyotemba ขนาด 9.99 MW (ซึ่งได้จำหน่ายไปแล้วเมื่อเดือนตุลาคม 2563) - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวนเงิน 500 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
5. บจก. เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง (EE)	- ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง และการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง Solar Farm และ Solar Rooftop

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
5. บจก. เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง (EE) - ต่อ	- ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวนเงิน 2 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 0.2 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
6. บจก. ทัศน์ศิริ (THAT SIRI)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 620 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 6.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
7. บจก. เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ (STCE)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 784,476,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 78,447,600 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
8. บจก. เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น (APEX)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 253,568,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 25,356,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
9. Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK)	- เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวนเงิน JPY 25 ล้าน (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาทต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 7.35 ล้านบาท)
10. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK)	- ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ ทีเค -จีเค โครงกา Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 36 เยน โดยโครงการ Shichikashuku 1 ได้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อ 23 ก.ย. 2563 และโครงการ Shichikashuku 2 คาดว่าจะ COD ภายในไตรมาส 4/2564 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวนเงิน JPY 50,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 14,700 บาท)
11. EP Group (HK) Company Limited	- เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน HKD 100 (อัตราแลกเปลี่ยน 3.9136 บาท ต่อ HKD เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท)

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
12. EPVN W1 (HK) Company Limited	- เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวนเงิน HKD 100 (อัตราแลกเปลี่ยน 3.9136 บาท ต่อ HKD เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท)
13. EPVN W2 (HK) Company Limited	- เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวนเงิน HKD 100 (อัตราแลกเปลี่ยน 3.9136 บาท ต่อ HKD เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท)
14. Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company (HL3)	- เข้าถือหุ้นในบริษัท Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศเวียดนามและเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 3 Wind Power Plant Project ที่มีขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ โดยโครงการมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 - ทุนจดทะเบียน ณ 19 มิถุนายน 2563 จำนวนเงิน 150,000 ล้าน VND
15. Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company	- จัดตั้งขึ้นในประเทศเวียดนามและเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 3 Wind Power Plant Project ที่มีขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ โดยโครงการมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 - ทุนจดทะเบียน ณ 19 มิถุนายน 2563 จำนวนเงิน 162,000 ล้าน VND

<u>รายละเอียดการดำเนินธุรกิจของบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังนี้</u>

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
1. บจก. แทค เอ็นเนอยี่ (TAC)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 1,990 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 19.90 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
2. บจก. เอสเอสยูที (SSUT)	- ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตัน ต่อชั่วโมง มี

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
2. บจก. เอสเอสยูที (SSUT) - ต่อ	จำนวน 2 โรงไฟฟ้า รวมเป็นกำลังการผลิตสูงสุด 240 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 60 ตัน ต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู (COD ครบเมื่อ 29 ธ.ค. 59) - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 2,919 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 29.19 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
3. บจก. พีพีทีซี (PPTC)	- ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตัน ต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง (COD เมื่อ 29 มี.ค.59) - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 1,484 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 14.84 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
4. Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	- พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant Project (“โครงการ TN”) ในประเทศเวียดนาม ที่มีขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 50 เมกะวัตต์ โดยโครงการมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 - ทุนจดทะเบียน ณ 7 สิงหาคม 2563 จำนวนเงิน 250,000 ล้าน VND
5. Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company	- พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Phat Trien Mien Nui Wind Power Plant Project (“โครงการ MN”) ในประเทศเวียดนาม ที่มีขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 50 เมกะวัตต์ โดยโครงการมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 - ทุนจดทะเบียน ณ 7 สิงหาคม 2563 จำนวนเงิน 250,000 ล้าน VND
6. Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	- เข้าถือหุ้นในบริษัท Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศเวียดนามและเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 4 Wind Power Plant Project ที่มีขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ โดยโครงการมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 - ทุนจดทะเบียน ณ 19 มิถุนายน 2563 จำนวนเงิน 150,000 ล้าน VND
7. Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	- จัดตั้งขึ้นในประเทศเวียดนามและเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 4 Wind Power Plant Project ที่มีขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ โดยโครงการมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 - ทุนจดทะเบียน ณ 19 มิถุนายน 2563 จำนวนเงิน 144,000 ล้าน VND

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

(ข้อมูล ณ วันที่ 31 มกราคม 2564)

<u>การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในช่วงระหว่างปี 2563</u>

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 22 เมษายน 2563 ซึ่งบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก (มหาชน) (“EPCO”) ได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ในขณะที่บริษัทย่อย ได้เปลี่ยนชื่อไปก่อนหน้าจาก บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) เป็น บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) เมื่อวันที่ 13 เมษายน 2563

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2563 บริษัทฯ มีการจัดโครงสร้างการถือหุ้นภายใต้ RPV โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงใน EE และ EPCOG ในขณะที่บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (“WPP”) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”) และเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2563 และ 30 มิถุนายน 2563 บริษัทฯ ได้มาซึ่งหุ้นสามัญของโครงการ Huong Linh 3,4 และได้มาซึ่งหุ้นสามัญเพิ่มเติมใน APEX ร้อยละ 18.75 รวมสัดส่วนการถือหุ้นใน APEX เป็นร้อยละ 100.00

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทที่จะเกิดขึ้นภายหลังการเข้าทำรายการจำหน่ายไปซึ่งหุ้นสามัญของ RPV ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 และภายหลังการเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company (โครงการ TN) และ Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company (โครงการ MN) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2563

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทที่จะเกิดขึ้นภายหลังการจำหน่ายโครงการไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kurihara 1 ขนาด 11.68 เมกะวัตต์ Kurihara2 จำนวน 17.25 เมกะวัตต์ และ โครงการ Kyoto ขนาด 9.99 เมกะวัตต์ ตามมติที่ประชุมประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2563

<u>ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ</u>

ตามที่บริษัทฯ ได้ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจรโดยให้การบริการตั้งแต่ การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533

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

ในปลายปี 2561 บริษัทฯได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่ม โดยการลงทุนเข้าซื้อหุ้นสามัญ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) ในสัดส่วน 84.50% เพื่อรองรับการขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก และ WPS ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 สามารถผลิตกล่องลูกฟูกได้ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา ต่อมาเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)

เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2563 บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“EPCO”) ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ในขณะที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจพลังงานทดแทน (ชื่อเดิม EP) ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) เมื่อวันที่ 13 เมษายน 2563

ตั้งแต่จัดตั้งจนถึงปัจจุบัน บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญดังนี้

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
10 มกราคม 2555	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 100 รวมเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 230 ล้านบาท
13 มกราคม 2555	บริษัทฯขายหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นจำนวนหุ้นสามัญ 2,400,000 หุ้น ให้แก่บริษัท เซลทิค สแควร์ จำกัด (“CELTIC”) รวมเป็นจำนวนเงินที่เข้าร่วมลงทุนทั้งสิ้น 65.20 ล้านบาท บริษัทฯได้ลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 10 เมกะวัตต์ โดยลงทุนผ่าน บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ 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

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
23 มกราคม 2555	บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ฐานะผู้ว่าจ้าง ได้ลงนามใน "สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์" (Engineering Procurement and Construction Agreement : EPC) สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ JKR และ RPV ขนาดกำลังการติดตั้งรวม 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	บริษัทฯได้รับการสนับสนุนด้านสินเชื่อจาก 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 กฟภ.
15 ตุลาคม 2555	โรงไฟฟ้าบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
26 พฤศจิกายน 2555	บริษัทฯอนุมัติให้บริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็ปโก้ 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 - 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 เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าด้วยเซลล์

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	แสงอาทิตย์ มีมูลค่าการก่อสร้าง จำนวนเงิน 471.30 ล้านบาท - บริษัทฯ อนุมัติการจัดหาแหล่งเงินทุน และลงนามในสัญญาสินเชื่อ เอกสารหลักประกัน เอกสารทางการเงินอื่น ๆ และเอกสารสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการจัดหาแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์
11 พฤศจิกายน 2556	เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างธุรกิจและการถือหุ้นของกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คณะกรรมการบริษัทฯอนุมัติให้ บริษัทฯเข้าซื้อหุ้น บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) จำนวน 13,999,998 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาซื้อหุ้นละ 11.22 บาท จาก บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 157.08 ล้านบาท และมีกำไรจากการจำหน่ายจำนวนเงิน 2.16 ล้านบาท และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 มีมติอนุมัติให้ EPCOG ประกอบธุรกิจพลังงานด้าน Solar Roof , Bio-Mass, Bio Gas, Wind และพลังงานทางเลือกอื่นๆ EPCOG ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“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 คูริฮาร่า จังหวัดมิยากิ ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมีใบอนุญาตขายไฟฟ้าผลิตจากโซล่าร์เซล 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 และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3 มีนาคม 2557	คณะกรรมการบริษัทฯอนุมัติให้ บริษัทฯเข้าซื้อหุ้น บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	(BP) ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นมูลค่ารวม 137.06 ล้านบาท
11 เมษายน 2557	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 3/2557 เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2557 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยในต่างประเทศ ดังนี้ 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) (เดิมชื่อบริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ 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 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 โซล่าร์ จำกัด ยื่นจดทะเบียนเป็นบริษัทรับอนุญาตในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้บริษัทฯขายหุ้นสามัญทั้งหมดของ 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 แมเนจเม้นท์ จำกัด (SPM-TH) จำนวน 9,999,997 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้น

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	ละ 10.00 บาท ให้แก่ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ 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 ล้านเยน อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนที่ 0.301 บาทต่อเยน) ถ้ามีค่าใช้จ่ายที่อาจเกิดขึ้น ประมาณว่าเพิ่มขึ้นแล้วไม่เกินจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,500 ล้านบาท
12 พฤศจิกายน 2558	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
14 ธันวาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2558 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ดำเนินการดังนี้ 1. แปรสภาพบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชนจำกัด 2. เปลี่ยนชื่อ จากเดิม บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด เป็นบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) 3. เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	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	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2558 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 และดำเนินจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทฯ ที่กรมพัฒนาธุรกิจเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559
10 กุมภาพันธ์ 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. ขยายวงเงินการออกและเสนอขายตราสารหนี้ประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ของ EPCO จากเดิมมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 500 ล้านบาท เป็นมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 1,000 ล้านบาท 2. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 3,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นหลังเพิ่มทุน โดยจัดสรรแบบเฉพาะเจาะจง ในราคาหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นมูลค่า 750 ล้านบาท
8 มิถุนายน 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท ปรีดา ปราโมทย์ จำกัด กับ บริษัท เอ็กซ์เซลลิ้งค์ จำกัด จำนวน 3,635,800 หุ้น

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	2. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป 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 กรุ๊ป 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
15 สิงหาคม 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2559 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยทางอ้อม บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQU) ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ของสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์
18 พฤศจิกายน 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2559 ได้มีมติที่สำคัญดังนี้ 1. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Mimata Project ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ของบริษัทย่อย 2. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku Project 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 MW ของบ.ย่อย
21 พฤศจิกายน 2559	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์
14 ธันวาคม 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2559 ได้มีมติที่ให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของ EP การเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ทัศน์ศิริ 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
19 มกราคม 2560	AEKK ได้ทำสัญญาซื้อหุ้นของ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4) ในประเทศญี่ปุ่นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงิน 50,000

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	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)
23 มกราคม 2560	AE-KK ได้โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น
1 กุมภาพันธ์ 2560	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์
21 กุมภาพันธ์ 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก.ทัศน์ศิริ 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 เอ็นเนอยี่ (TAC) คิดเป็นร้อยละ 39.60 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 15.84 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 19.80 ของทุนจดทะเบียน 3. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น (APEX) จำนวน 20,602,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 338.56 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 10.40 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 4.16 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 5.20 ของทุนจดทะเบียน 4. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.พีพีทีซี (PPTC) จำนวน 3,635,800

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	หุ้น ในราคาหุ้นละ 142.33 บาท เป็นเงิน 517.49 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น EP มีสัดส่วนการถือหุ้นทางตรงในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 24.50 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว
15 พฤษภาคม 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติให้ EP ซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จากบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด จำนวน 19,999,997 หุ้น ในราคาทุน รวมเป็นเงิน 119.99 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ 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
28 มิถุนายน 2560	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
11 กันยายน 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาSponsor 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

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	เป็นร้อยละ 98 : 2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านเยน (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านเยน เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านเยน ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านเยน และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านเยน
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
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
19 กันยายน 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 10/2561 ได้มีมติอนุมัติให้ บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM) เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ที่เรียกชำระแล้ว และสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดย PKS มีสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Vietnam (EVN) ระยะเวลา 25 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 0.0935 USD ต่อหน่วย (หรือประมาณ 3.07 บาท อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ 32.7873 บาท/1 USD อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 18 กันยายน 2561) เป็นระยะเวลา 20 ปี และอีก 5 ปีสุดท้าย อัตรารับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามราคาตลาด
1 ตุลาคม 2561	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara I ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
31 ตุลาคม 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 11/2561 ได้มีมติอนุมัติให้ Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ดำเนินการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม (“โครงการ PKS”) จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ และอนุมัติให้บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM) เข้าทำบันทึกข้อตกลงลงทุนร่วมกันในโครงการ PKS โดย SPM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 กับบริษัท คอมมิวนิเคชั่น แอนด์ ซิสเต็มส์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) (CSS) ในสัดส่วนร้อยละ 25 และหุ้นส่วนที่เหลือโดย Nam Viet Hung Investment Corporation) (NVH) และกรรมการ 1 ท่านของ NVH ถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 10 ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวได้จำหน่ายไปเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2562
12 ธันวาคม 2561 **-** **13 สิงหาคม 2562**	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 13/2561 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2561 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าลงทุนซื้อหุ้นสามัญ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการพิมพ์หนังสือ และวารสารต่างๆ จำนวน 42,250,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.50 โดยซื้อจาก บริษัท เนชั่น มัลติมีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (NMG) ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท เป็นเงิน 407.50 ล้านบาท และได้รับโอนหุ้น WPS เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 จึงส่งผลให้ WPS เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2562 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าลงทุนซื้อหุ้นสามัญ WPS เพิ่มอีกจำนวน 7,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.00 โดยซื้อจากผู้ถือหุ้นเดิม รวมจำนวน 5 ราย ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท (เท่าเดิม) เป็นเงิน 72.34 ล้านบาท และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2562 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2562 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าลงทุนซื้อหุ้นสามัญ WPS เพิ่มอีกจำนวน 250,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.50 โดยซื้อจาก บมจ.อัมรินทร์ พริ้นติ้ง แอนด์ พับลิชชิ่ง ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท (เท่าเดิม) เป็นเงิน 2.41 ล้านบาท โดยได้รับโอนหุ้น WPS เรียบร้อยแล้ว รวมถือหุ้นใน WPS สัดส่วนร้อยละ 100 และเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 WPS ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP) และสามารถผลิตกล่องลูกฟูกได้ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
10–11 มิถุนายน 2562	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม (“โครงการ PKS”) จำนวน 2 โครงการ ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดยกลุ่มบริษัทได้จำหน่ายโครงการนี้ไปแล้ว เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2562
6 กันยายน 2562	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 7/2562 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2562 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติให้ EP ขายหุ้น จำนวนร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมดของ บริษัท โซล่าร์ พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (SPM) โดย SPM ถือหุ้นร้อยละ 65 ของหุ้นทั้งหมดใน Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) โดยดำเนินการขายหุ้นและหนี้ของ SPM ให้กับ บมจ.บีจี คอนเทนเนอร์ กล๊าส (BGC) มูลค่าประมาณ 1,259 ล้านบาท 2. อนุมัติให้ EP จัดตั้งบริษัทย่อยในฮ่องกง เพิ่มอีกจำนวน 2 แห่ง ได้แก่ EPVN W1 (HK) Company Limited และ EPVN W2 (HK) Company Limited โดย EP ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยในต่างประเทศ และรองรับแผนธุรกิจในการลงทุน รวมถึงการขยายการลงทุนในต่างประเทศในอนาคต
25 พฤศจิกายน 2562	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara II ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 12.24 เมกะวัตต์
27 ธันวาคม 2562	EP จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการโอนหุ้นและหนี้ของ SPM ให้แก่ผู้ซื้อ (BGC) เรียบร้อยแล้ว
13 เมษายน 2563	บริษัทย่อย ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจาก บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”)
22 เมษายน 2563	บริษัทฯ ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจาก บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“EPCO”) เป็น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”)
12 มิถุนายน 2563	บริษัทฯ ได้รับการอนุมัติเปลี่ยนหมวดธุรกิจ จาก สื่อและสิ่งพิมพ์ เป็น พลังงานและ

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	สาธารณูปโภค
19 มิถุนายน 2563	EPVN W1 (HK) Company Limited บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2563 สำหรับการซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company และเข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2563 สำหรับการซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการเข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลมรวม 60 MW ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 9,600,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 300,672,000 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการชำระและโอนหุ้นแบ่งเป็น 5 ระยะตามกำหนดการ โดยระยะที่ 5 จะได้รับการโอนหุ้นครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อขายหุ้นในระยะที่ 1 สำหรับทั้ง 2 บริษัท รวมเป็นจำนวน 3,000,000 ดอลล่าร์สหรัฐ ครบเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2563 และได้รับหุ้นบริษัทในสัดส่วนบริษัทร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของทั้งสองบริษัท
30 มิถุนายน 2563	บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญทางตรง จำนวน 4,754,398 หุ้น มูลค่า หุ้นละ 18.9298 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 90,000,000.00 บาท ในสัดส่วนร้อยละ 18.75 ของบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด (“APEX”) ทำให้บริษัทฯ ถือหุ้นใน APEX ร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว เพื่อให้ได้มาซึ่งหุ้นทางอ้อมใน บริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“TAC”) จำนวน 477,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 2.40 เพื่อให้ได้มาซึ่งการถือหุ้นทางอ้อมใน บริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) จำนวน 178,080 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 1.20 และเพื่อให้ได้มาซึ่งการถือหุ้นทางอ้อมใน บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (“SSUT”) จำนวน 280,224 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.96 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
31 กรกฎาคม 2563	บริษัทฯ เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“BCPG”) โดยบริษัทฯ จะขายหุ้น RPV ทั้งหมดร้อยละ 100.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ RPV ให้แก่ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) มูลค่าทั้งสิ้นประมาณ 871.00 ล้านบาท พร้อมทั้งบริษัทที่ RPV ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมใน 4 บริษัท ได้แก่ บจก. เจเคอาร์ พลังงาน (“JKR”) บจก. อะควาติส เอ็นเนอร์จี (“AQUATIS”) บจก. ลพบุรี โซล่า (“LOPBURI”) บจก. ปราจีน โซล่า (“PS”) ซึ่งแต่ละบริษัทประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตบริษัทละ 5.00 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 20.00 เม

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	กะวัตต์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้โอนหุ้นสามัญของ RPV แล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 และได้รับชำระเงินงวดแรกจำนวน 601.00 ล้านบาทแล้ว และจะได้รับชำระงวดที่สองในเดือนสิงหาคม 2563
7 สิงหาคม 2563	EPVN W2 (HK) Company Limited บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นลงวันที่ 7 สิงหาคม 2563 สำหรับการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 90.00 ในบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company และเข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นลงวันที่ 7 สิงหาคม 2563 สำหรับการซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100.00 ในบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company โดยทั้งสองโดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการเข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลมรวม 100 MW ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 16,625,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 518,866,250 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการชำระและโอนหุ้นแบ่งเป็น 5 ระยะตามกำหนดการ และจะเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564
28 กันยายน 2563	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2563 มีมติอนุมัติให้ EP Group ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ดำเนินการจำหน่ายโครงการไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kurihara 1 ขนาด 11.68 เมกะวัตต์ และ Kurihara2 จำนวน 17.25 เมกะวัตต์ และอนุมัติให้ EPCOE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ จำหน่ายโครงการไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น 1 โครงการ คือ โครงการ Kyoto ขนาด 9.99 เมกะวัตต์
11 พฤศจิกายน 2563	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2563 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ แบบมอบอำนาจทั่วไป (General Mandate) จำนวน 552,942,000 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิม จำนวน 1,026,076,686 บาท เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 1,579,018,686 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 552,942,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยมีรายละเอียดการเพิ่มทุนจดทะเบียนและการจัดสรร ดังนี้ 1) จัดสรรเพื่อเสนอขายแก่ผู้ถือหุ้นเดิม (Right Offering) 276,471,000 หุ้น 2) จัดสรรเพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public Offering) 184,314,000 หุ้น 3) จัดสรรเพื่อเสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) 92,157,000 หุ้น

<u>ภาคผนวก</u>

1. การได้มาซึ่งหุ้นสามัญของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามขนาด 60.00 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2563 EPVN W1 (HK) Company Limited บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company และ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company เพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิขายไฟฟ้า 2 ฉบับของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม Huong Linh 3 - 4 ขนาดกำลังการผลิตโครงการละ 30.00 เมกะวัตต์ รวมสองโครงการประมาณ 60.00 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ที่จังหวัดกว๋างจิ (Quang Tri) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โดยคาดว่าทั้งสองโครงการจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564

ผู้ขายจะทยอยโอนหุ้นสามัญตามเงื่อนไขบังคับก่อน 5 ระยะ ทั้งนี้ปัจจุบันบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้รับการโอนหุ้นสามัญของบริษัททั้งสองแห่งตามเงื่อนไขบังคับก่อนระยะที่หนึ่งแล้วร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของทั้งสองบริษัท และจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของสัญญาและเงื่อนไขบังคับก่อนและการชำระหุ้นดังต่อไปนี้

เรื่อง	SPA HL3	SPA HL4
1. ผู้ซื้อ	EPVN W1 (HK) Company Limited	
2. ผู้ขาย	1. บริษัท Tan Hoan Cau Corporation Joint Stock Company 2. Mai Van Hue 3. Tran Thi Ha My ทั้งนี้ คู่สัญญาทั้งฝ่ายผู้ซื้อและผู้ขายไม่มีความเกี่ยวข้องกันแต่อย่างใด และผู้ขายทั้ง 3 รายมิได้เป็นบุคคลเกี่ยวโยงกันกับผู้ซื้อ	
3. หุ้นที่ซื้อขาย	หุ้นสามัญของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company (“Target Company HL3”) จำนวน 1,500,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ชำระแล้วของ Target Company HL3 โดยมีมูลค่า 100,000 ดงเวียดนามต่อหุ้น	หุ้นสามัญของ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company (“Target Company HL4”) จำนวน 1,500,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ชำระแล้วของ Target Company HL4 โดยมีมูลค่า 100,000 ดงเวียดนามต่อหุ้น
4. รายละเอียดของ Project Company HLและ 3 Project Company HL4	ปัจจุบัน Project Company HL3 มีจำนวนทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 162,000,000,000 ดงเวียดนาม โดยแบ่งออกเป็น หุ้นสามัญ จำนวน1,620,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100,000	ปัจจุบัน Project Company HL4 มีจำนวนทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 144,000,000,000 ามดงเวียดน โดยแบ่งออกเป็น หุ้นสามัญ จำนวน 1,440,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100,000

เรื่อง	SPA HL3	SPA HL4
(“Project Companies”)	ดงเวียดนาม	ดงเวียดนาม
5. มูลค่าการซื้อขาย	มูลค่าในการเข้าซื้อหุ้นรวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 4,800,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 150,336,000 บาท (อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.32 บาท ต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 17 มิถุนายน 2563) คู่สัญญาตกลงชำระราคาหุ้นที่ซื้อขายออกเป็น 5 งวด ตาม Milestone โดยมีรายละเอียดตามที่ระบุในข้อที่ 7.	มูลค่าในการเข้าซื้อหุ้นรวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 4,800,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 150,336,000 บาท(อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.32 บาท ต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 17 มิถุนายน 2563) คู่สัญญาตกลงชำระราคาหุ้นที่ซื้อขายออกเป็น 5 งวด ตาม Milestone โดยมีรายละเอียดตามที่ระบุในข้อที่ 7.
6. วันเดือนปีที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์	ตาม SPA HL3 และ SPA HL4 วันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้ 1. ณ วันที่ 19 มิถุนายน 2563 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 1 จนเสร็จสิ้น 2. ภายในเดือน กรกฎาคม 2563 (สำหรับโครงการ HL3) และ ภายในเดือน สิงหาคม 2563 (สำหรับโครงการ HL4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 2 จนเสร็จสิ้น 3. ณ วันที่ 30 สิงหาคม 2563 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 3 จนเสร็จสิ้น 4. ภายในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2563 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 4 จนเสร็จสิ้น 5. ณ วันที่ 30 ตุลาคม 2564 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 5 จนเสร็จสิ้น ทั้งนี้ วันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ของแต่ละระยะ อาจมีการเปลี่ยนแปลงเป็นวันอื่นใดที่คู่สัญญาตกลงกัน	

<u>ตารางการดำเนินการ (Milestone)</u>

ระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date)	ราคาซื้อขาย และจำนวนหุ้นที่โอน (ร้อยละ) สำหรับ Target Company แต่ละบริษัท	เงื่อนไขบังคับก่อน
ระยะที่ 1 / 19 มิถุนายน 2563	1,500,000 ดอลล่าร์สหรัฐ และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 31.25	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> ได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนด (ก) ศทางพลังงานไฟฟ้าทิ(PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 จากกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้า (MOTI) (ข) คณะกรรมการประชาชนประจำจังหวัด Quang Tri (**"คณะกรรมการประชาชน"**) ออกมติการลงทุนใน Project Companies เกี่ยวกับโครงการ(Investment Approval Decision) และออกใบอนุญาตเพื่อการลงทุน ซึ่งเป็นใบรับรองการลงทุน (IRC) จากกรมการลงทุน ให้แก่ Project Companies (ค) EVN ให้การยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้น <u>สำหรับโครงการ HL3</u> (ง) ได้รับข้อตกลงการเชื่อมต่อกับระบบสายส่ง (Grid Connection Agreement) ระหว่าง Project Company HL3 และบริษัทสายส่งไฟฟ้าแห่งชาติ (EVNNPT)
ระยะที่ 2 / ภายในเดือนกรกฎาคม 2563 (สำหรับโครงการ HL3) และ ภายในเดือนสิงหาคม 2563 (สำหรับโครงการ HL4)	1,650,000 ดอลล่าร์สหรัฐ และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 34.375	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) การดำเนินการในข้อตกลงการวัดมิเตอร์พลังงานไฟฟ้าระหว่าง โครงการ และ Electricity Power Trading Company (ETPC) (ข) การดำเนินการในข้อตกลงเกี่ยวกับการทำงานของอุปกรณ์ตรวจจับความผิดปกติในอุปกรณ์ไฟฟ้า (Protection Relay), ลักษณะของอุปกรณ์อัตโนมัติ (Automation Devices) ระหว่าง Project Companies และศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าแห่งภูมิภาค (Regional Load Dispatch Centre) (ค) การดำเนินการในข้อตกลงในระบบ SCADA/EMS(DMS)-

ระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date)	ราคาซื้อขาย และจำนวนหุ้นที่โอน (ร้อยละ) สำหรับ Target Company แต่ละบริษัท	เงื่อนไขบังคับก่อน
		telecommunication ระหว่าง Project Companies และศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าแห่งภูมิภาค (Regional Load Dispatch Centre (ง) จัดหาแผนที่ภูมิประเทศ รวมถึง ข้อมูลเกี่ยวกับพายุฝน และแผ่นดินไหวที่เกิดขึ้นในบริเวณโครงการ สำหรับระยะเวลา 20 ปีที่ผ่านมา (จ) การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) ระหว่าง Project Companies และ EVN (ฉ) การออกความยินยอมในการป้องกันเหตุไฟไหม้ และเอกสารเกี่ยวกับการก่อสร้างโครงการ (ช) จัดเตรียมการส่งมอบที่ดินให้แก่ Target Companies สำหรับการก่อสร้างโครงการ (ซ) กรมอุตสาหกรรมและการค้า (DOIT) ออกหนังสือยินยอมสำหรับเอกสารอนุมัติออกแบบทางเทคนิค (Technical Design) (ฌ) กรมการก่อสร้าง (Department of Construction) ออกใบอนุญาตเพื่อการก่อสร้าง (Construction Permit) (ญ) รายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับรองโดยหน่วยงานที่มีอำนาจ (ถ้ามี) (ฎ) กรมอุตสาหกรรมและการค้า (DOIT) อนุมัติรายงานการศึกษาความเป็นไปได้ (Feasibility Study) ของโครงการให้แก่ Project Companies <u>สำหรับโครงการ HL4</u> (ฏ) ได้รับข้อตกลงการเชื่อมต่อกับระบบสายส่ง (Grid Connection Agreement) ระหว่าง Project Company HL4 และบริษัทสายส่งไฟฟ้าแห่งชาติ (EVNNPT)
ระยะที่ 3 /	1,650,000 ดอลล่าร์	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u>

ระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date)	ราคาซื้อขาย และจำนวนหุ้นที่โอน (ร้อยละ) สำหรับ Target Company แต่ละบริษัท	เงื่อนไขบังคับก่อน
30 สิงหาคม 2563	สหรัฐ และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 9.375	(ก) คณะกรรมการประชาชนออกมติในการส่งมอบที่ดินให้ ProjectCompanies สำหรับการดำเนินโครงการ และออกใบรับรองในการใช้ที่ดิน (LURC) ทั้งในส่วนที่ตั้งกังหันลม Substation และ การเดินสายส่งที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ (ข) มีการชำระค่าเช่าที่ดินเต็มจำนวนสำหรับการใช้ที่ดินเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 25 ปี นับแต่วันที่ออกใบรับรองการใช้ที่ดิน (ค) มีการลงนามในสัญญาจำนองหุ้น ระหว่างผู้ขาย และผู้ซื้อซึ่งผู้ขายทั้ง 3 รายได้จำนองหุ้นทั้งหมดของตนใน Target Companies ให้แก่ผู้ซื้อ โดยมีมูลค่าเท่ากับร้อยละ 25 ของจำนวนทุนจดทะเบียนทั้งหมด (ทั้งนี้ การจำนองหุ้นดังกล่าวจะเป็นไปตามที่กฎหมายเวียดนามกำหนด)
ระยะที่ 4 / ภายในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2563	23,900,000,000 ดงเวียดนาม และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 10.00 ทั้งนี้ ผู้รับเหมาเป็น) (ดชอบค่าใช้จ่ายผู้รับผิ	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) ผู้รับเหมาที่ EPVN W1 กำหนด และผู้ขาย ลงนามในสัญญาผู้รับเหมาช่วงในการสร้างถนนเข้าสู่โครงการ โดยที่ ผู้ซื้อมีหน้าที่ดำเนินการให้ผู้รับเหมารับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายส าหรับการสร้างพื้นฐานโทรคมนาคม (Infrastructure Sharing Costs) ที่จะได้ใช้ร่วมกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย โดยผู้รับเหมาต้องชำระให้แก่ผู้ขายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 47,800,000,000 ดงเวียดนาม โดยมีการแบ่งช าระเป็น 2 งวด คือ ตามระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date) ของระยะที่ 4 และระยะที่ 5
ระยะที่ 5 / 30 ตุลาคม 2564	23,900,000,000 ดงเวียดนาม และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 15.00 ทั้งนี้ผู้รับเหมาเป็น) ผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่าย	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า (Electricity Generation License) (ข) การดำเนินการทดสอบการท างาน กระบวนการ และเอกสารต่างๆ ตามข้อกำหนด และโครงการเริ่มจ่ายไฟเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ให้แก่ EVN ได้

ระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date)	ราคาซื้อขาย และจำนวนหุ้นที่โอน (ร้อยละ) สำหรับ Target Company แต่ละบริษัท	เงื่อนไขบังคับก่อน
	ภายใต้สัญญาผู้รับเหมา ตามรายละเอียดที่ระบุในระยะที่ 4 ข้างต้น(	

หมายเหตุ : ในระยะที่ 1 บริษัทได้จ่ายเงินค่าซื้อขายหุ้น สำหรับทั้ง 2 โครงการ รวมเป็นจำนวน 3,000,000 ดอลล่าร์สหรัฐครบเรียบร้อย แล้ว เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2563 และระยะที่สองจะดำเนินการแล้วเสร็จทั้งสองโครงการภายเดือนสิงหาคม 2563

2. การได้มาซึ่งหุ้นสามัญของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามขนาด 100.00 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2563 บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company และ บริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการเข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลมรวม 100 MW ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 16,625,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 518,866,250 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยโครงการ Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant Project และ Phat Trien Mien Nui Wind Power Plant Project ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Gia Lai สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โดยคาดว่าทั้งสองโครงการจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564

ผู้ขายจะทยอยโอนหุ้นสามัญตามเงื่อนไขบังคับก่อน 5 ระยะและจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของสัญญาและเงื่อนไขบังคับก่อนและการชำระหุ้นดังต่อไปนี้

เรื่อง	SPA TN	SPA MN
1. ผู้ซื้อ	EPVN W2 (HK) Company Limited	
2. ผู้ขาย	(1) บริษัท Tay Nguyen Trading and Processing Limited Company (2) Nguyen Thi Phuong Mai (3) Nguyen Thi Sen	(1) บริษัท Mien Nui Gia Lai Development and Trading Joint Stock Company (2) Nguyen Hong Minh (3) Le Thi Giang Ha (4) Nguyen Thi Sen

เรื่อง	SPA TN	SPA MN
	ทั้งนี้ คู่สัญญาทั้งฝ่ายผู้ซื้อและผู้ขายไม่มีความเกี่ยวข้องกันแต่อย่างใด และผู้ขายทั้ง 3 ราย มิได้เป็นบุคคลเกี่ยวโยงกันกับผู้ซื้อ	
3. หุ้นที่ซื้อขาย	หุ้นสามัญของ Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company ("Project Company TN") จำนวน 2,250,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 90 ของจำนวนหุ้น ทั้งหมดที่ชำระแล้วของ Project Company TN โดยมีมูลค่า 100,000 ดงเวียดนามต่อหุ้น	หุ้นสามัญของ Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company ("Project Company MN") จำนวน 2,500,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ชำระแล้วของ Project Company MN โดยมีมูลค่า 100,000 ดงเวียดนามต่อหุ้น
4. มูลค่าการซื้อขาย	มูลค่าในการเข้าซื้อหุ้นรวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 7,875,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 245,778,750 บาท (อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.21 บาท ต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 6 ส.ค. 2563) คู่สัญญาตกลงชำระราคาหุ้นที่ซื้อขายออกเป็น 5 งวด ตาม Milestone โดยมีรายละเอียดตามที่ระบุในข้อที่ 6.	มูลค่าในการเข้าซื้อหุ้นรวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 8,750,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 273,087,500 บาท (อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.21 บาท ต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 6 ส.ค. 2563) คู่สัญญาตกลงชำระราคาหุ้นที่ซื้อขายออกเป็น5 งวด ตาม Milestone โดยมีรายละเอียดตามที่ระบุในข้อที่ 6.
5. วันเดือนปีที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์	ตาม SPA TN และ SPA MN วันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้ 1 ภายใน 15 สิงหาคม 2563 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 1 จนเสร็จสิ้น 2. ภายใน 30 สิงหาคม 2563 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 2 จนเสร็จสิ้น 3. ภายใน 15 กันยายน 2563 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 3 จนเสร็จสิ้น 4. ภายใน 30 กันยายน 2563 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 4 จนเสร็จสิ้น 5. ณ วันที่ 30 ตุลาคม 2564 เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตาม ระยะที่ 5 จนเสร็จสิ้น ทั้งนี้ วันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ของแต่ละระยะ อาจมีการเปลี่ยนแปลงเป็นวันอื่นใดที่คู่สัญญาตกลงกัน	

<u>ตารางการดำเนินการ (Milestone)</u>

ระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date)	ราคาซื้อขาย และจำนวนหุ้นที่โอน (ร้อยละ) สำหรับ Target Company แต่ละบริษัท	เงื่อนไขบังคับก่อน
ระยะที่ 1 ภายใน 15 สิงหาคม 2563	787,500 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ TN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 9 875,000 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ MN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 10	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) ได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 จากกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้า (MOIT) หรือนายกรัฐมนตรี (ข) คณะกรรมการประชาชนประจำจังหวัด Gai Lai ("คณะกรรมการประชาชน") ออกมติการลงทุนใน Project Companies เกี่ยวกับโครงการ (Investment Approval Decision) และออกใบอนุญาตเพื่อการลงทุน ซึ่งเป็นใบรับรองการลงทุน (IRC) จากกรมการลงทุน ให้แก่ Project Companies (ค) EVN ให้การยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้น (ง) จัดหาแผนที่ภูมิประเทศ รวมถึง ข้อมูลเกี่ยวกับพายุฝน และแผ่นดินไหวที่เกิดขึ้นในบริเวณโครงการ สำหรับระยะเวลา 20 ปีที่ผ่านมา
ระยะที่ 2 ภายใน 30 สิงหาคม 2563	1,575,000 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ TN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 18 1,750,000 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ MN	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) ได้รับข้อตกลงการเชื่อมต่อกับระบบสายส่ง (Grid Connection Agreement) และ บริษัทสายส่งไฟฟ้าแห่งชาติ (EVNNPT) (ข) กรมอุตสาหกรรมและการค้า (DOIT) อนุมัติรายงานการศึกษาความเป็นไปได้ (Feasibility Study) ของโครงการให้แก่ Project Companies (ค) จัดเตรียมการส่งมอบที่ดินให้แก่ Target Companies สำหรับ

ระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date)	ราคาซื้อขาย และจำนวนหุ้นที่โอน (ร้อยละ) สำหรับ Target Company แต่ละบริษัท	เงื่อนไขบังคับก่อน
	และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 20	การก่อสร้างโครงการ
ระยะที่ 3 ภายใน 15 กันยายน 2563	2,362,500 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ TN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 27 2,625,000 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ MN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 30	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) คณะกรรมการประชาชนออกมติในการส่งมอบที่ดินให้ Project Companies สำหรับการดำเนินโครงการ และออกใบรับรองในการใช้ที่ดิน (LURC) ทั้งในส่วนที่ตั้งกังหันลม Substation และ การเดินสายส่งที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ (ข) มีการชำระค่าเช่าที่ดินเต็มจำนวนสำหรับการใช้ที่ดินเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 25 ปี นับแต่วันที่ออกใบรับรองการใช้ที่ดิน (ค) รายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับรองโดยหน่วยงานที่มีอำนาจ (ถ้ามี)
ระยะที่ 4 ภายใน 30 กันยายน 2563	2,756,250 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ TN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 31.5 3,062,500 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ MN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 35	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) การดำเนินการในข้อตกลงการวัดมิเตอร์พลังงานไฟฟ้าระหว่าง โครงการ และ Electricity Power Trading Company (ETPC) (ข) การดำเนินการในข้อตกลงเกี่ยวกับการทำงานของอุปกรณ์ตรวจจับความผิดปกติในอุปกรณ์ไฟฟ้า (Protection Relay), ลักษณะของอุปกรณ์อัตโนมัติ (Automation Devices) ระหว่าง Project Companies และศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าแห่งภูมิภาค (Regional Load Dispatch Centre) (ค) การดำเนินการในข้อตกลงในระบบ SCADA/EMS(DMS)-telecommunication ระหว่าง Project Companies และศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าแห่งภูมิภาค (Regional Load Dispatch

ระยะเวลา (Phase) และวันครบกำหนดเข้าทำธุรกรรม (Completion Date)	ราคาซื้อขาย และจำนวนหุ้นที่โอน (ร้อยละ) สำหรับ Target Company แต่ละบริษัท	เงื่อนไขบังคับก่อน
		Centre) (ง) การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) ระหว่าง Project Companies และ EVN (จ) การออกความยินยอมในการป้องกันเหตุไฟไหม้ และเอกสารเกี่ยวกับการก่อสร้างโครงการ (ฉ) กรมอุตสาหกรรมและการค้า (DOIT) ออกหนังสือยินยอมสำหรับเอกสารอนุมัติออกแบบทางเทคนิค (Technical Design) (ช) กรมการก่อสร้าง (Department of Construction) ออกใบอนุญาตเพื่อการก่อสร้าง (Construction Permit)
ระยะที่ 5 30 ตุลาคม 2564	393,750 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ TN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 4.5 437,500 ดอลล่าร์สหรัฐ สำหรับโครงการ MN และผู้ซื้อได้รับหุ้นเป็นจำนวนทั้งสิ้นร้อยละ 5	<u>สำหรับทั้ง 2 โครงการ</u> (ก) ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า (Electricity Generation License) (ข) การดำเนินการทดสอบการทำงาน กระบวนการ และเอกสารต่างๆ ตามข้อกำหนด และโครงการเริ่มจ่ายไฟเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ให้แก่ EVN ได้

ข้อมูลทั่วไปของบริษัทย่อย

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) (เดิม : บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EPCO))ได้ลงทุนในบริษัทย่อยทั้งทางตรง และทางอ้อม ปัจจุบันมีบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (เดิม : บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) และ บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP))

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99% (EP (เดิม: EPCO) ซื้อหุ้นสามัญ EPPCO (เดิม: WPP) จาก บริษัท เนชั่นมัลติมีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 และส่วนที่เหลือทั้งหมดจากผู้ถือหุ้นรายย่อย เมื่อวันที่ 12 ก.ค. 2562 และ 30 ส.ค. 2562) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2548 ด้วยทุนจดทะเบียน 500 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบกิจการโรงพิมพ์ รับพิมพ์สิ่งพิมพ์ทุกชนิด และให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์กระดาษ สำหรับอาหาร รวมถึงให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ที่เป็นบรรจุภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก ตั้งอยู่ที่ อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 มีนาคม 2564

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	49,999,998	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	1	0.00
3	นายวีระ เหล่าวิทวัส	1	0.00
รวม		**50,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัทมีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายธิติพันธ์ พิสุทธิ์ธนกาญจนา
3. นางกนกอร จันทน์คร
4. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
5. นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล
6. นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายและบริการ	213,993	97.24	165,170	93.31	181,965	46.39
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-	202,030	51.50
รายได้อื่น	6,071	2.76	11,834	6.69	8,244	2.11
รวม	**220,064**	**100.00**	**177,004**	**100.00**	**392,239**	**100.00**

2. บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ: บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด)

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) (โดยเปลี่ยนชื่อ และแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EP ถือหุ้นอัตราร้อยละ 75 (EP ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มในสัดส่วนร้อยละ 24 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2557 จากบริษัท เจน-เนอรัล เอนจิเนียริ่ง 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

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 อันดับ ณ วันที่ 19 พฤศจิกายน 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บมจ. อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป	1,799,999,920	75.00
2	บมจ.แมกซ์ เมทัล คอร์ปอเรชั่น	153,550,000	6.40

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น		จำนวนหุ้น	ร้อยละ
3	Clean Power (HK) Company Limited		123,900,000	5.16
4	นายนิวัตน์	แจ้งอริยวงศ์	84,000,000	3.50
5	นางสาวฐานุตรา	สื่อวีระชัย	50,000,000	2.08
6	นางอรพิน	พิพัฒน์วิไลกุล	49,000,000	2.04
7	นางจิตธาดา	เปาอินทร์	20,000,000	0.83
8	นายอยุทธ์	พจน์อนันต์	12,000,000	0.50
9	นายสาคร	สุขศรีวงศ์	10,000,000	0.42
10	นางอรวรรณ	เล็กรุ่งเรืองกิจ	10,000,000	0.42
รวมผู้ถือหุ้น 10 อันดับ			**2,312,449,920**	**96.35**
ผู้ถือหุ้นรายอื่น			**87,550,080**	**3.65**
จำนวนหุ้นทั้งสิ้น			**2,400,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์
5. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้เงินปันผล	328,221	50.30	64,210	8.83	96,266	66.00
รายได้ค่าการจัดการ	12,320	1.89	26,957	3.71	18,606	12.76
ดอกเบี้ยรับ, อื่น ๆ	49,901	7.65	40,697	5.60	30,987	21.24
กำไรจากการขายเงินลงทุน	262,059	40.16	595,314	81.86	-	-
รวม	**652,501**	**100.00**	**727,178**	**100.00**	**145,859**	**100.00**

3. บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง ETP 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 และจำนวน 6 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าระบบ Solar Rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน เดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า แล้ว 5 โครงการ อยู่ระหว่างการดำเนินการอีกจำนวน 1 โครงการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 18 มีนาคม 2564</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น		จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด		9,999,997	99.99
2	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	1	-
3	นางสุมาลี	อ่องจริต	1	-
4	นางชวนพิศ	ฉายเหมือนวงศ์	1	-
รวม			**10,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางประสงค์ หาญปิยวัฒนกุล
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า (Solar Rooftop)	27,286	32.45	19,776	20.37	13,473	17.70
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	5,790	6.89	819	0.84	1,959	2.57
รายได้ค่าก่อสร้าง	48,316	57.46	71,591	73.74	58,366	76.69

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้ค่า O&M และบริหารจัดการ	1,207	1.44	282	0.30	49	0.06
รายได้อื่น	1,483	1.76	4,612	4.75	2,266	2.98
รวม	**84,082**	**100.00**	**97,080**	**100.00**	**76,113**	**100.00**

4. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

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

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 24 กรกฎาคม 2563</u>

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. นายภูมิวัฒน์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้เงินปันผล	16,469	10.10	13,954	99.95	-	-
กำไรจากการขายเงินลงทุน	141,403	86.74	-	-	-	-
รายได้อื่น	5,158	3.16	7	0.05	2	100.00
รวม	**163,030**	**100.00**	**13,961**	**100.00**	**2**	**100.00**

5. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 2,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 24 กรกฎาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	199,980	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	19	0.01
3	นางสุมาลี อ่องจริต	1	-
รวม		**200,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางสาวลัดดาวัลย์ สุวะประดับ
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้ค่าปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษาและบริหารจัดการ	11,581	95.02	13,721	85.86	12,693	62.01
รายได้ค่าบริการ/ขาย และค่าก่อสร้าง	10	0.08	1,949	12.20	7,540	36.83
รายได้อื่น	597	4.90	309	1.94	238	1.16
รวม	**12,188**	**100.00**	**15,980**	**100.00**	**20,471**	**100.00**

6. บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท ทัศน์ศิริ 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

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 3 ธันวาคม 2563</u>

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายธนา พุฒรังษี
4. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	625	100.00	868	100.00	372	100.00
รวม	**625**	**100.00**	**868**	**100.00**	**372**	**100.00**

7. บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

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

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 3 ธันวาคม 2563</u>

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	226	100.00	467	100.00	463	100.00
รวม	**226**	**100.00**	**467**	**100.00**	**463**	**100.00**

8. บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด (APEX) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน APEX สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2549 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 253,568,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 25,356,800 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 3 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด	25,356,798	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	2	-
รวม		**25,356,800**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	63	100.00	148	100.00	147	100.00
รวม	**63**	**100.00**	**148**	**100.00**	**147**	**100.00**

9. EP Group (HK) Company Limited

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

EP Group (HK) Company Limited (EP-HK)ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม ของบริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) โดย EP ถือหุ้นร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียน ก่อตั้งเมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 3.9136 บาท/1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท) โดยประกอบธุรกิจการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่นและพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	100	100
รวม		**100**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
3. Mr.Tran Minh Tien

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-
กำไรจากการขายเงินลงทุน	1,442	98.10		
รายได้อื่น	28	1.90	-	-
รวม	**1,470**	**100.00**	-	-

10. Alternative Energies Kabushi Kaisha

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP Group (HK) ถือหุ้นใน AE-KK สัดส่วนร้อยละ 100 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 ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายและบริการ	7,623	35.18	-	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	11,728	54.13	-	-	-	-

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้อื่น	2,317	10.69	10,024	100.00	3,283	100.00
รวม	**21,668**	**100.00**	**10,024**	**100.00**	**3,283**	**100.00**

11. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

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 ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,576	99.20	-	-	-	-
รายได้อื่น	29	0.80	0.057	100.00	3.47	100.00
รวม	**3,605**	**100.00**	**0.057**	**100.00**	**3.47**	**100.00**

12. EPVN W1 (HK) Company Limited

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

EPVN W1 (HK) Company Limited (EPVN-W1)ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP Group (HK) สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ก่อตั้งเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 3.9136 บาท/1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท) โดยประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EP Group (HK) Company Limited	100	100
รวม		**100**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
3. Mr.Tran Minh Tien

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%
ดอกเบี้ยรับ	126	100.00	-	-
รวม	**126**	**100.00**	-	-

13. EPVN W2 (HK) Company Limited

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

EPVN W2 (HK) Company Limited (EPVN-W2)ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP Group (HK) สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ก่อตั้งเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562

จำนวน 3.9136 บาท/1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท) โดยประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EP Group (HK) Company Limited	100	100
รวม		**100**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
3. Mr.Tran Minh Tien

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%
ดอกเบี้ยรับ	256	100.00	-	-
รวม	**256**	**100.00**	-	-

14. Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EPVN W1 (HK) ถือหุ้นร้อยละ 65.625 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2563 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 150,000,000,000 VND แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100,000 VND โดยประกอบธุรกิจให้บริการที่ปรึกษาด้านการจัดการธุรกิจ ยกเว้นด้านการเงิน บัญชี และกฎหมาย และการก่อสร้างที่อยู่อาศัย

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	Tan Hoan Cau Corporation Joint Stock Company	30,000	2.00
2	Mai Van Hue	485,625	32.375
3	EPVN W1 (HK) Limited	984,375	65.625
รวม		**1,500,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Mai Van Hue
2. Mr. Tran Thi Ha My
3. Mr.Tran Minh Tien

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%
ดอกเบี้ยรับ	125	100.00
รวม	**125**	**100.00**

15. Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company ในฐานะบริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EPVN W1 (HK) ถือหุ้นร้อยละ 31.25 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2563 มีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 150,000,000,000 VND แบ่งเป็น 150,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100,000 VND โดยประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	Ong Mai Van Hue	995,250	66.35
2	Cong Ty Cp Tct Tan Hoan Cau	30,000	2.00
3	Ba Tran Thi Ha My	6,000	0.40
4	EPVN W1 (HK) Company Limited	468,750	31.25
รวม		**1,500,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Mai Van Hue
2. Mr. Tran Thi Ha My
3. Mr.Tran Minh Tien

<u>โครงสร้างรายได้</u>

ปี 2563 ยังไม่มีรายได้

16. Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ถือหุ้นร้อยละ 99.80 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2560 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 162,000,000,000 VND แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 1,620,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100,000 VND โดยประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company	1,616,760	99.80
2	Nguyen Trung Thanh	1,620	0.10
3	Tran Thi Hai Chau	1,620	0.10
รวม		**1,620,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Ma The Toan
2. Mr. Yuth Chinsupakul
3. Ms. Tran Thi Ha My

<u>โครงสร้างรายได้</u>

ปี 2563 ยังไม่มีรายได้

17. Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company ในฐานะบริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทร่วมทางอ้อม โดย Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company ถือหุ้นร้อยละ 99.80 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2560 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 144,000,000,000 VND แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 1,440,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100,000 VND โดยประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	1,437,120	99.80
2	Le Thi Dung	1,440	0.10
3	Tran Thi Hai Chau	1,440	0.10
รวม		**1,440,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Pham Ngoc Khanh
2. Ms. Nguyen Thi Ngoc Minh
3. Mr. Yuth Chinsupakul

<u>โครงสร้างรายได้</u>

ปี 2563 ยังไม่มีรายได้

18. Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company ในฐานะบริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EPVN W2 (HK) ถือหุ้นร้อยละ 30 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 25,000,000,000 VND ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 2,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10,000 VND โดยประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	Nguyen Thi Sen	375,000	15
2	Gia Lai Mountainous Trade and Development Joint Stock Company	1,375,000	55

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
3	EPVN W2 (HK) Company Limited	750,000	30
รวม		**2,500,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Ms. Nquyen Thi Sen
2. Mr. Yuth Chinsupakul
3. Ms. Le Thi Giang Ha

<u>โครงสร้างรายได้</u>

ปี 2563 ยังไม่มีรายได้

19. Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company ในฐานะบริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EPVN W2 (HK) ถือหุ้นร้อยละ 27 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวนเงิน 25,000,000 VND ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 2,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10,000 VND โดยประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	Nguyen Thi Sen	200,000	8
2	Tay Nguyen Trade and Processing Co., Ltd	1,375,000	55
3	Nguyen Thi Ngoc Minh	250,000	10
4	EPVN W2 (HK) Company Limited	675,000	27
รวม		**2,500,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Pham Ngoc Khanh
2. Ms. Nguyen Thi Ngoc Minh
3. Mr. Yuth Chinsupakul

<u>โครงสร้างรายได้</u>

ปี 2563 ยังไม่มีรายได้

20. บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ 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 บาท ชำระเต็มมูลค่า ต่อมาในปี 2561 บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 19,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 24 มิถุนายน 2562</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	7,880,400	39.60
2	บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด	2,547,200	12.80
3	บริษัท ชูบุ อิเล็กทริค เพาเวอร์ ไทยแลนด์ เอสพีพี บี.วี. จำกัด	9,472,400	47.60
รวม		**19,900,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล 2. นายมิโยชิ คามิยะ
3. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์ 4. นายโทโมโนริ อิชิกุโระ

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายมิโยชิ คามิยะ หรือ นายโทโมโนริ อิชิกุโระ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือนายวัชระ อัชฌากรลักษณ์ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	0.35	100	1,150	100	9	100
รวม	**0.35**	**100**	**1,150**	**100**	**9**	**100**

21. บริษัท เอสเอสยูที จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย TAC และ THAT SIRI ถือหุ้นใน SSUT สัดส่วนร้อยละ 40.96 และ ร้อยละ 20 ตามลำดับ ก่อตั้งเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2553 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 2,919,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 29,190,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู จำนวน 2 โรงไฟฟ้า รวมเป็นกำลังการผลิตสูงสุด 240 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 60 ตันต่อชั่วโมง โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 2 พฤศจิกายน 2563</u>

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1.	นายศิริธัช	โรจนพฤกษ์	2.	นางฐิติพร	รัตนเพียร
3.	นายมิโยชิ	คามิยะ	4.	นางสาวขวัญศิรินทร์	โรจนพฤกษ์
5.	นายโทโมโนริ	อิชิกุโระ	6.	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล
7.	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	8.	นายวัชระ	อัชฌากรลักษณ์
9.	นายธีระ	รัตนะวิศ	10.	นายสุรชัย	สุขศรีวงศ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการหนึ่งคน จากกรรมการกลุ่ม ก. และกลุ่ม ข. และกลุ่ม ค. รวมกันจำนวนสามคน ลงลายมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

กรรมการกลุ่ม ก. ได้แก่ นายศิริธัช โรจนพฤกษ์ และ นางฐิติพร รัตนเพียร

กรรมการกลุ่ม ข.ได้แก่ นายมิโยชิ คามิยะ และ นายโทโมโนริ อิชิกุโระ

กรรมการกลุ่ม ค. ได้แก่ นายยุทธ ชินสุภัคกุล และ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
รายได้จากการขายและบริการ	4,121,880	99.93	4,765,267	96.21	4,523,284	98.89
รายได้อื่น	2,821	0.07	187,487	3.79	50,546	1.11
รวม	**4,124,701**	**100.00**	**4,952,754**	**100.00**	**4,573,830**	**100.00**

22. บริษัท พีพีทีซี จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

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 และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ภายในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 15 ตุลาคม 2563</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท ปรีดาปราโมทย์ จำกัด	3,784,200	25.50
2	บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	7,420,000	50.00
3	บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	3,635,800	24.50
รวม		**14,840,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1.	นายมิโยชิ	คามิยะ	2.	นายสาคร	สุขศรีวงศ์
3.	นายศิริธัช	โรจนพฤกษ์	4.	นายโทโมโนริ	อิชิกุโระ
5.	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	6.	นายธนา	พุฒรังสี
7.	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	8.	นายวัชระ	อัชฌากรลักษณ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการหนึ่งคน จากกรรมการกลุ่ม ก. และกลุ่ม ข. และกลุ่ม ค. รวมกันจำนวนสามคน ลงลายมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

กรรมการกลุ่ม ก. ได้แก่ นายมิโยชิ คามิยะ และ นายโทโมโนริ อิชิกุโระ

กรรมการกลุ่ม ข.ได้แก่ นายศิริธัช โรจนพฤกษ์ และ นายสาคร สุขศรีวงศ์

กรรมการกลุ่ม ค. ได้แก่ นายยุทธ ชินสุภัคกุล และ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2563	**%**	**ปี 2562**	**%**	**ปี 2561**	**%**
รายได้จากการขายและบริการ	2,609,606	99.93	2,519,744	91.62	2,465,411	99.09
รายได้อื่น	1,825	0.07	230,582	8.38	22,595	0.91
รวม	**2,611,431**	**100.00**	**2,750,326**	**100.00**	**2,488,006**	**100.00**

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “EP”) เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ก่อตั้งขึ้น เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2533 และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2536 โดยบริษัทประกอบธุรกิจหลักประเภทรับจ้างพิมพ์ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ โดยให้บริการแบบครบวงจร เริ่มตั้งแต่วางแผนการผลิต รับจัดทำต้นฉบับ จัดหน้า ออกแบบ แยกสี ถ่ายภาพขาวดำ ทำเพลท ทำปรู๊ฟ พิมพ์ออฟเซตทั้งระบบป้อนแผ่นและป้อนม้วน พับ เข้าเล่ม ไสกาว จนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป หรือตามแนวคิดแบบ One Stop Printing Facility ต่อมาบริษัทฯได้ขยายธุรกิจเพิ่มในด้านพลังงานทดแทน ตั้งแต่ปลายปี 2554 ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหารในปี 2560 และขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ประเภทกล่องลูกฟูกเพิ่ม โดยเริ่มผลิตได้ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2562 เป็นต้นมา

ปัจจุบัน EP ประกอบธุรกิจเข้าลงทุนโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีประเภทของธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุนดังนี้

1) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลักทั้งในประเทศและต่างประเทศ โรงไฟฟ้าพลังงานลมในต่างประเทศ และมีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (Co-generation) โดยเข้าลงทุนผ่านบริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ออกหุ้นกู้ที่ EP ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 75.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัท
2) ธุรกิจให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์แบบครบวงจร (One Stop Printing Facility) ตั้งแต่วางแผนการผลิต รับจัดทำต้นฉบับ จัดหน้า ออกแบบ แยกสี ถ่ายภาพขาวดำ ทำเพลท ทำปรู๊ฟ พิมพ์ออฟเซตทั้งระบบป้อนแผ่นและป้อนม้วน พับ เข้าเล่ม ไสกาว จนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป และให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร รวมถึงให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ที่เป็นบรรจุภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก โดยเข้าลงทุนผ่านบริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด ซึ่งเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO)

<u>โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามงบการเงินรวม ตั้งแต่ปี 2561 – 2563</u>

หน่วย : พันบาท

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	2561	2562	2563
รายได้จากการขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์	427.89	578.05	471.11
- ธุรกิจไฟฟ้า	559.38	952.22	673.63
รายได้จากการขายและบริการ	**987.27**	**1,530.27**	**1,144.74**

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	2561	2562	2563
รายได้อื่น :			
ดอกเบี้ยรับ	2.03	4.97	8.27
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	130.98	-	-
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	543.01	1,567.17
รายได้เงินปันผล	0.04	0.01	-
อื่นๆ	64.35	25.46	43.03
รายได้รวม	**1,184.66**	**2,103.73**	**2,763.22**

การประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์

ลักษณะผลิตภัณฑ์ และบริการ

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

ประเภทสิ่งพิมพ์	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
ในประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	78,210	16.60	179,293	31.02	54,201	12.67
นิตยสาร	25,623	5.44	45,788	7.92	51,089	11.94
หนังสือ	186,598	39.61	216,588	37.47	208,549	48.74
โบว์ชัวร์, แค๊ตตาล็อก อื่นๆ	88,684	18.82	86,970	15.05	74,324	17.37
ปฏิทิน	13,115	2.78	16,729	2.89	19,773	4.62
บรรจุภัณฑ์	78,510	16.67	13,239	2.29	8,829	2.06
รวม – ในประเทศ	**470,740**	**99.92**	**558,608**	**96.64**	**416,765**	**97.40**
ต่างประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	-	-	1,946	0.34	2,760	0.65
หนังสือ	-	-	17,497	3.03	3,716	0.87

ประเภทสิ่งพิมพ์	ปี 2563	%	ปี 2562	%	ปี 2561	%
โบว์ชัวร์, แค๊ตตาล็อก อื่นๆ	-	-	-	-	156	0.04
ปฏิทิน	364	0.08	-	-	4,151	0.97
บรรจุภัณฑ์	-	-	-	-	340	0.08
รวม – ต่างประเทศ	**364**	**0.08**	**19,443**	**3.36**	**11,123**	**2.60**
รวมทั้งสิ้น	**471,104**	**100.00**	**578,051**	**100.00**	**427,888**	**100.00**

<u>การประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์</u>

<u>ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ</u>

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) รับพิมพ์งานทุกชนิดบนกระดาษ ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ สามารถแบ่งตามประเภทของผลิตภัณฑ์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้ :-

1) **ประเภทหนังสือพิมพ์**

บริษัทฯเป็นผู้ผลิตเพียงบริษัทเดียวในประเทศไทย ที่ให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ โดยที่ไม่มีหัวหนังสือเป็นของบริษัท จึงเป็นจุดเด่นในการให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ หนังสือพิมพ์รายวันที่บริษัทให้การบริการ เช่น หนังสือพิมพ์ผู้จัดการรายวัน, หนังสือพิมพ์ทันหุ้นรายวัน, หนังสือพิมพ์ต่างประเทศ เช่น Nikkei Newspaper, หนังสือพิมพ์ฐานเศรษฐกิจ เป็นต้น

2) **ประเภทนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์**

บริษัทฯได้ให้บริการพิมพ์นิตยสารแก่บริษัทเจ้าของหนังสือหลายบริษัท โดยเป็นนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์ อาทิเช่น นิตยสาร อ.ส.ท. รายเดือน, LIPS รายเดือน, ธรรมลีลารายเดือน เป็นต้น เนื่องจากสื่ออิเล็คทรอนิคส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้นิตยสารหลายฉบับต้องลดจำนวนพิมพ์ และบางฉบับก็ปิดตัวลง จึงส่งผลให้บริษัทฯมียอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ลดลง

3) ประเภทหนังสือ, คู่มือ และพ็อกเก็ตบุ๊ค

ในปีนี้ภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศยังคงชะลอตัว ธุรกิจต่างๆยังคงดำเนินไปได้ บริษัทฯสามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และยังคงรักษาฐานลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูงเพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ และจากการที่ภาครัฐให้การสนับสนุนสื่อการเรียนการสอนนั้น ทำให้บริษัทฯสามารถรักษายอดสิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือเรียนไว้ได้ และบริษัทฯยังคงได้รับการสนับสนุนจากลูกค้าประเทศเพื่อนบ้าน เป็นงานสิ่งพิมพ์แบบเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาวเช่นเคย สำหรับงานพิมพ์ประเภทหนังสือคู่มือเครื่องใช้ไฟฟ้า และกล้องถ่ายรูป อาทิเช่น คู่มือ FUJITSU, คู่มือรถยนต์ ฯลฯ บริษัทฯยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ไว้ได้

4) **ประเภทโบชัวร์ แค็ตตาล็อก อื่นๆ**

จากนวัตกรรมและเทคโนโลยีสมัยใหม่ที่เข้ามามีบทบาทสำคัญในยุคปัจจุบัน ลูกค้าของบริษัทฯบางราย เปลี่ยนช่องทางการนำเสนอผลิตภัณฑ์เป็นแบบดิจิทัลคอนเทนต์ผ่านช่องทางเว็บไซต์, ผ่านช่องทางอิเลคทรอนิกส์ หรือทาง Social Media ต่างๆ แต่บริษัทฯยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ เนื่องจากได้รับการสนับสนุนจากฐานลูกค้าเดิมไว้ได้

5) **ประเภทปฏิทิน และไดอารี่**

บริษัทฯ ยังสามารถรักษาฐานลูกค้าเดิม และสร้างลูกค้าใหม่ได้สำหรับงานพิมพ์ประเภทปฏิทิน และไดอารี่ เพราะแต่ละบริษัทยังต้องสั่งพิมพ์เพื่อสำหรับแจกในช่วงปลายปี ทำให้บริษัทฯสามารถรักษายอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ โดยมียอดขายเพิ่มขึ้นไม่มากนัก

6) **ประเภทบรรจุภัณฑ์**

บริษัทฯ เริ่มผลิตบรรจุภัณฑ์กระดาษ เช่น กล่องลูกฟูก, กล่องผลไม้, Sheet board ฯลฯ ได้ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2562 เป็นต้นมา โดยมียอดขายบรรจุภัณฑ์เพิ่มมากขึ้น และเชื่อมั่นว่ารายได้จากบรรจุภัณฑ์ จะเติบโตมากขึ้นตามลำดับ มุ่งเน้นขยายฐานลูกค้าไปยังกลุ่มลูกค้าบรรจุภัณฑ์รายใหญ่ให้มากขึ้น ตามพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่หันไปใช้บริการซื้อสินค้า และสั่งอาหาร ทางสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น ส่งผลให้ตลาดมีความต้องการใช้บรรจุภัณฑ์เป็นจำนวนมาก

<u>ลักษณะของลูกค้า</u>

ลักษณะลูกค้าสำคัญของบริษัทแบ่งได้ดังนี้

1. ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลามากกว่า 1 ปีขึ้นไป มียอดขายประมาณร้อยละ 15 ของยอดขาย ปี 2563
2. ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลา1ปีโดยต่อสัญญาทุกปี มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2563
3. ลูกค้าที่มีการส่งงานเป็นประจำ โดยไม่มีการเซ็นสัญญา แต่มีใบสั่งซื้อ มียอดขายประมาณร้อยละ 60 ของยอดขาย ปี 2563
4. ลูกค้าใหม่ และลูกค้าทั่วไป มียอดขายประมาณร้อยละ 15 ของยอดขาย ปี 2563

บริษัทฯคาดว่ารายได้จากสิ่งพิมพ์ในปี 2564 จะโตขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 จากปี 2563 เนื่องจากปลายปี 2562 บริษัทฯได้ขยายการลงทุนในการเข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) ในสัดส่วนร้อยละ 84.50% (เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 และเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563) โดย EPPCO ประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ และมีรายได้ประจำจากงานพิมพ์หนังสือพิมพ์ของกลุ่มเนชั่น และ EPPCO ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษประเภทกล่องลูกฟูก โดยลงทุนเพิ่ม ปรับปรุงอาคาร และติดตั้งเครื่องจักร Packaging ใหม่ ใช้พลังงานทดแทนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ในการติดตั้ง Solar Rooftop โดยสามารถผลิตกล่องลูกฟูกได้ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา บริษัทฯ จึงเชื่อมั่นว่าจะมีรายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้นมากตามลำดับต่อไป

<u>การตลาดและภาวะการแข่งขัน</u>

ในปี 2564 แนวโน้มภาพรวมธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์คาดการณ์ว่าในช่วงต้นปีเศรษฐกิจมีการขยายตัวที่ดี มีทิศทางฟื้นตัวดีขึ้น แต่ช่วงครึ่งหลังของปีมีความย่อตัวลงบ้าง ทั้งนี้ในส่วนของธุรกิจสิ่งพิมพ์นั้นยังคงประสบปัญหา และได้รับแรงกดดันจากพฤติกรรมที่เปลี่ยนไปของผู้บริโภค ในการติดตามข้อมูลข่าวสารผ่านสื่อออนไลน์ที่ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ปัจจัยดังกล่าวจึงส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์เพราะมีการแข่งขันกับเทคโนโลยีสมัยใหม่ และภาวะการขายโฆษณาของสื่อออนไลน์ มีเพียงตลาดทางด้านบรรจุภัณฑ์ที่คาดว่าจะเติบโตประมาณร้อยละ 10 โดยได้รับปัจจัยหนุนจากภาวะเศรษฐกิจภายในและต่างประเทศที่มีทิศทางฟื้นตัวดีขึ้น อีกทั้งความต้องการของผู้บริโภคในยุคดิจิทัลที่ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง การผลิตบรรจุภัณฑ์ในยุคปัจจุบันมีนวัตกรรมใหม่ๆ ใช้เทคโนโลยีระดับสูง เช่น กล่องกระดาษที่มีน้ำหนักเบา สะดวกและลดต้นทุนในการขนส่ง สามารถใช้บรรจุสินค้าที่มีความหลากหลาย ตรงกับความต้องการใช้จากพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ที่ต้องการความสะดวกรวดเร็ว ซึ่งหันมาเลือกซื้อสินค้าออนไลน์มากขึ้น และมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง ทำให้ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์มีแนวโน้มเติบโตตามไปด้วย ดังนั้นบริษัทจึงต้องปรับตัว เพื่อชิงส่วนแบ่งการตลาดบรรจุภัณฑ์ โดยจะขยายธุรกิจไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูกภายในปี 2564 เพื่อสร้างยอดขายให้เพิ่มขึ้นต่อไป

1) ตลาดหนังสือพิมพ์

เนื่องในปี 253 มีการปรับราคากระดาษหนังสือพิมพ์สูงขึ้น ประกอบกับสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) ส่งผลต่องบโฆษณาทำให้ลูกค้าลดจำนวนยอดสั่งพิมพ์ลงมาก บางฉบับต้องปิดหัวหนังสือพิมพ์ไป ทำให้ในปี 2563 บริษัทฯมีรายได้จากงานหนังสือพิมพ์ลดลงอย่างมาก และคาดว่าในปี 2564 รายได้จากหนังสือพิมพ์จะปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องประมาณร้อยละ 30 จากปี 2562

2) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายตรง

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยชะลอตัว ทำให้มีคนสนใจหันไปทำธุรกิจส่วนตัวเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ธุรกิจขายตรงมีการขยายตัวไม่มาก และบริษัทมียอดขายให้กับบริษัทขายตรง คิดเป็นร้อยละ 12 ของยอดขายปี 2563 และคาดว่าธุรกิจขายตรงจะเพิ่มยอดขายได้อีกไม่มากนัก เนื่องจากธุรกิจขายตรงเริ่มหันไปใช้สื่อด้านอิเล็คทรอนิคส์ โฆษณาผ่าน Website , Social Media ต่างๆเพื่อสื่อสารโดยตรงถึงผู้บริโภคเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้บริษัทจะพยายามรักษาส่วนแบ่งการตลาดอัตราร้อยละ 10 - 15 ในปี 2564

3) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีก และขายส่งขนาดใหญ่

ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีกและขายส่งขนาดใหญ่มีการปรับวิธีโฆษณาสินค้าโดยการใช้สื่อผสมผสานสื่อออนไลน์ และออฟไลน์เข้าด้วยกัน เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้บริโภคในยุคปัจจัน ทำให้มีการปรับตัวในด้านสิ่งพิมพ์ โดยบริษัทขนาดใหญ่ ธุรกิจขายปลีกและขายส่ง เปลี่ยนวิธีจากพิมพ์ใบปลิวจำนวนมาก ไปลงโฆษณาทางด้านหนังสือพิมพ์รายวัน และลงโฆษณาทางด้านสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น โดยประมาณงานพิมพ์ลดลง

4) ตลาดสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา

ในปี 2563 บริษัทฯ มียอดขายสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา ประมาณร้อยละ 40 ของยอดขาย ซึ่งแบบตำราเรียนต่างๆ รัฐบาลยังคงส่งเสริมเพื่อนักเรียนเรียนฟรีต่อเนื่อง โดยรัฐเป็นผู้ชำระค่าตำราเรียน ทำให้บริษัทที่เป็นผู้จัดพิมพ์มีการขยายตัวมากและเป็นตลาดที่ใหญ่มาก แต่ปัญหา คือ มีระยะเวลาการผลิตที่สั้นมาก บริษัทฯ จึงได้พยายามหาตลาดสิ่งพิมพ์ เพื่อการศึกษาทั้งในประเทศ และต่างประเทศ เช่น หนังสือเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาว

5) ตลาดสิ่งพิมพ์นิตยสาร

ในปี 2563 บริษัทฯ มียอดขายนิตยสารลดลงไปมาก เนื่องจากสื่ออิเล็คทรอนิคส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้พฤติกรรมของผู้อ่านเริ่มหันไปใช้บริการทางสื่อออนไลน์เพิ่มขึ้น อีกทั้งในปี 2563 ยังประสบปัญหาสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) ด้วย ยิ่งส่งผลให้นิตยสารหลายฉบับไม่มียอดโฆษณา ทำให้ลดยอดจำนวนสั่งพิมพ์ลง และหลายฉบับก็ปิดตัวลงถาวร อย่างไรก็ตามบริษัทฯจะพยายามหาลูกค้าใหม่ที่จัดทำนิตยสารเพื่อความรู้ ความบันเทิงให้เพิ่มมากขึ้น โดยในปี 2563 บริษัทมียอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนิตยสารประมาณ 30 ล้านบาท

6) ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทคู่มือ

ในปี 2563 ประสบปัญหาสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) ส่งผลให้ภาคการส่งออกชะลอตัวอย่างมาก ลูกค้าไม่สามารถส่งออกได้ในช่วงระยะเวลาหนึ่ง และเริ่มฟื้นตัวในช่วงปลายปี ทำให้งานประเภทคู่มือมีการฟื้นตัวอย่างช้าๆ โดยในปี 2563 บริษัทมียอดขายประเภทคู่มือประมาณ 40 ล้านบาท และคาดว่าในปี 2564 หากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) ดีขึ้น และภาคการส่งออกสามารถส่งออกได้ตามปกติ บริษัทฯจะมียอดขายประเภทคู่มือสูงขึ้นต่อไป โดยบริษัทฯวางเป้าหมายยอดขายประเภทคู่มือเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 10 จากปี 2563

<u>สภาวะตลาดและแนวโน้มการเติบโต, การแข่งขัน และปัจจัยภายนอกที่กระทบต่ออุตสาหกรรมการพิมพ์</u>

จากภาวะทั่วไปในปี 2563 การพิมพ์ยังคงซบเซาอยู่ จากผลกระทบของการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) แต่บริษัทคาดการณ์ว่าในปี 2564 หากสถานการณ์ดีขึ้น และมีวัคซีนป้องกัน จะทำให้เศรษฐกิจน่าจะทรงตัว และคาดหวังว่าภาคธุรกิจการส่งออกจะเติบโตเพียงเล็กน้อยจากปี 2563

ทั้งนี้ได้บริษัทฯได้ขยายไปสู่ตลาดบรรจุภัณฑ์ โดยตั้งแต่ เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา บริษัทย่อย (EPPCO) เริ่มผลิตกล่องลูกฟูก จึงเชื่อมั่นว่าจะเป็นการเพิ่มศักยะภาพของกลุ่มบริษัทให้มีการเติบโตที่ยั่งยืนต่อไป ซึ่งจะทำให้รายได้สิ่งพิมพ์เติบโตขึ้นในปี 2563 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50

<u>การผลิตหรือการจัดหาผลิตภัณฑ์เพื่อจำหน่าย</u>

บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66(สยามสามัคคี)
แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่
กรุงเทพมหานคร 10210
โทร. 0-2551-0541-44
โทรสาร 0-2551-0532 , 0-2552-0905

ที่ตั้งสาขา 00001 เลขที่ 167/5 หมู่ที่ 4 ถนนบางนา-ตราด
ตำบลบางบ่อ อำเภอบางบ่อ
จังหวัดสมุทรปราการ 10560
โทร. 0-2313-4404-6
โทรสาร 0-2313-4445

ก) กำลังการผลิต และปริมาณการผลิต

<u>กำลังการผลิตและปริมาณการผลิตสิ่งพิมพ์</u>

รายการ	หน่วยต่อปี	2563		2562		2561		2560	
		กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต	กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต	กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต	กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต
1. หนังสือพิมพ์	พันฉบับ	30,500	9,000	30,500	15,000	30,500	15,000	30,500	15,000
2. หนังสือปกอ่อน เย็บลวด	พันเล่ม	25,000	20,000	25,000	20,000	25,000	20,000	25,000	20,000
3. หนังสือปกอ่อน ไสกาว	พันเล่ม	27,000	11,000	27,000	10,000	27,000	10,000	27,000	7,200
4. หนังสือปกแข็ง	พันเล่ม	3,000	100	3,000	150	3,000	150	3,000	200
5. ใบปลิวแผ่นพับ	พันชิ้น	170,000	90,000	170,000	90,000	170,000	90,000	170,000	75,000
6. บรรจุภัณฑ์	พันชิ้น	150,000	90,000	150,000	15,000	-	-	-	-

ข) อัตราการใช้กำลังการผลิต

เนื่องจากธุรกิจการพิมพ์ยังเป็นธุรกิจบริการซึ่งจะขึ้นอยู่กับฤดูกาล และโอกาสพิเศษต่าง ๆ ในรอบปี จึงทำให้การใช้กำลังการผลิตไม่สม่ำเสมอและคาดการณ์ลำบาก เพราะบางช่วงในฤดูกาลกำลังการผลิตไม่เพียงพอ แต่บางช่วงเวลาก็มีกำลังการผลิตเกินงานที่มีอยู่ ซึ่งถ้าเฉลี่ยการใช้กำลังการผลิต จะประมาณ 80% ต่อปี โดยการพิมพ์ม้วนของหนังสือพิมพ์ และแบบตำราเรียนยังสามารถรับงานได้อีกมาก สำหรับบรรจุภัณฑ์เพิ่ง

เริ่มผลิตกล่องลูกฟูกได้ในเดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา โดยปี 2563 กำลังการผลิตบรรจุภัณฑ์ จะประมาณ 60%

ค) อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิตตามจำนวนหน่วย

อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิต บริษัทฯ ยังสามารถจะพิมพ์ เช่น หนังสือพิมพ์ได้อีกมากกว่า 2 ล้านฉบับต่อเดือน แต่เนื่องจากผลกระทบทางเศรษฐกิจ และผลกระทบการจากแพร่ระบาดของไวรัลโคโรนา (COVID 19) จึงไม่มีงานเพียงพอ

ง) จำนวนกะที่ผลิตได้ จำนวนกะที่ผลิตจริง

จำนวนกะที่ทำงานอยู่ 2 กะ โดยจำนวนกะที่ผลิตได้จริง 2 กะ

<u>วัตถุดิบและผู้จำหน่ายวัตถุดิบ</u> <u>(Supplier)</u>

วัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ ประกอบด้วย กระดาษ, เพลท, หมึก, น้ำยาเคมี ต่าง ๆ

แหล่งที่มาของวัตถุดิบ

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

ต้นทุนวัตถุดิบที่มากกว่า 45% คือกระดาษ เป็นวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงราคาตามสภาวะเศรษฐกิจ

สภาพปัญหาเกี่ยวกับวัตถุดิบ

ในปี 2563 ราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น และในปี 2564 คาดว่าราคากระดาษจะปรับตัวเพิ่มขึ้นอีก อย่างไรก็ตามบริษัทฯได้วางแผนการซื้อกระดาษไว้ล่วงหน้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ไม่ส่งผลกระทบดังกล่าว

ผู้จำหน่ายวัตถุดิบ (Supplier)

<u>ในประเทศ</u>

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย : -

1. บริษัท ผลิตภัณฑ์กระดาษไทย จำกัด
2. บริษัท ซี.เอ.เอส. เปเปอร์ มิลล์ จำกัด
3. บริษัท ซี.เอ.เอส. เปเปอร์ จำกัด
4. บริษัท อี.พี.ซี.คอร์ปอเรชั่น จำกัด

5. บริษัท แอล พี นครธน จำกัด
6. บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด
7. บริษัท พี.ซี.ไอ. อุตสาหกรรมกระดาษ จำกัด
8. บริษัท แอนทาลิส (ประเทศไทย) จำกัด
9. บริษัท สยามกมลเอก จำกัด
10. บริษัท เปเปอร์ กรีน จำกัด

ผู้จำหน่ายหมึกพิมพ์ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เนชั่นไวด์ จำกัด
2. บริษัท เอ็ม.ดี.แมชชีนเนอรี่ แอนด์ ซัพพลาย จำกัด
3. บริษัท พาโนราม่า อิ้งค์ จำกัด
4. บริษัท โตโยอิ้งค์ จำกัด (ประเทศไทย)
5. บริษัท บราส คอร์ปอเรชั่น จำกัด
6. บริษัท เฉลิมชัยชาญ จำกัด
7. บริษัท ท็อปเทค ฟอร์เวิร์ดเตอร์ จำกัด
8. บริษัท อีเทอนอล ซากาตะ อิ้งค์ จำกัด

ผู้จำหน่ายเพลท ,เคมีภัณฑ์ และอื่นๆ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท มณีอุดมสุข จำกัด
2. บริษัท เฮงเคล (ประเทศไทย) จำกัด
3. บริษัท ศรีไพรวัลย์รุ่งเรือง จำกัด
4. บริษัท ที.เอ็น.อาร์.แพค จำกัด
5. บริษัท รัตนาลามิเนท แอนด์ ฟอยล์แสตมป์ปิ้ง จำกัด
6. บริษัท เอ็มซี อินดัสเทรียล เคมิคัล จำกัด
7. บริษัท สตาร์ ไวร์ คอมป์ จำกัด
8. บริษัท เอสจี อินเตอร์เทรด จำกัด
9. ห้างหุ้นส่วนจำกัด สกรีนซัพพลาย
10. ห้างหุ้นส่วนจำกัด โพลี พอส

<u>ต่างประเทศ</u>

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย :-

1. HEINZEL SALES WILFRIED HEINZEL AG
2. CENTRAL NATIONAL COTTESMAN ASIA LTD
3. NP TRADING CO., LTD.
4. KUAN YUAN PAPER MFG.CO., LTD.

5. REPAL INTERNATIONAL LTD.
6. HONG KONG PAPER SOURCES CO., LTD.
7. MOORIM P AND P CO., LTD.
8. LIONS PAPER AND BOARD (M) SDN BHD
9. PT. INDAH KIAT PULP AND PAPER Tbk.
10. GOLDEN EAST TRADING (HONG KONG) CO., LTD.
11. UPM-Kymmene Asia Pacific Pte Ltd.
12. CENTRAL NATIONAL ASIA LIMITED
13. GRAPHIC PACKAGING INTERNATIONAL JAPAN LTD.

ในการจัดหาวัตถุดิบของบริษัทฯ 3 ปีที่ผ่านมา ไม่มีการจัดหาจากรายใด > 30% ติดต่อกัน

<u>การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า</u>

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ โดยบริษัทฯ มีนโยบายจะเข้าลงทุน พัฒนา และบริหารโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (“Cogeneration”) และในปี 2563 บริษัทได้เริ่มเข้าทยอยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟาพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 170.48 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 39.79 ตันต่อชั่วโมง โดยแบ่งเป็นโครงการที่ COD แล้วคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 169.02 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 39.79 ตันต่อชั่วโมง และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 1 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1.46 เมกะวัตต์

โดยยังไม่รวมโครงการพลังงานลม ซึ่งอยู่ระหว่างการลงทุนพัฒนาโครงการ จำนวน 160 เมกะวัตต์

<u>โครงสร้างรายได้</u>

โครงสร้างรายได้สามารถจำแนกได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้ (ล้านบาท)							
	ดำเนินการโดย	ปี 2561	ร้อยละ	ปี 2562	ร้อยละ	ปี 2563	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า							
● โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย							
- โครงการบ่อพลอย1	RPV/1	27.42	4.90%	29.13	3.06%	16.88	2.51%
- โครงการบ่อพลอย2	JKR/1	26.91	4.81%	28.57	3.00%	17.64	2.62%
- โครงลพบุรี	LS/1	29.92	5.35%	32.23	3.38%	18.68	2.77%
- โครงการปราจีน	PS/1	39.92	7.14%	40.21	4.22%	25.27	3.75%
- Solar rooftop	EPCOG	13.47	2.41%	19.78	2.08%	27.29	4.05%
● โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	Kyotamba GK/3	119.93	21.44%	113.72	11.94%	103.85	15.42%
- โครงการเกียวโต	AE Power GK/3	26.26	4.69%	146.30	15.36%	119.88	17.80%
- โครงการคูริฮาร่า 1	Kurihara GK/3	-	-	13.77	1.45%	156.16	2.18%
- โครงการคูริฮาร่า 2	Higashi GK	-	-	-	-	3.58	0.53%
- โครงการชิจิคะชุคุ 1	Higashi GK	-	-	-	-	-	-
- โครงการชิจิคะชุคุ 2							
● โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม	PKS/2	-	-	237.44	24.94%	-	-
- โครงการเวียดนาม 1,2							
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า		283.83	50.74%	661.15	69.43%	489.23	72.63%
รายได้จากค่าบริการ							
- รายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา	EE	67.92	12.14%	74.64	7.84%	55.32	8.21%
รวมรายได้จากค่าบริการ		67.92	12.14%	74.64	4.84%	55.32	8.21%
รวมรายได้จากการขายและบริการ		**351.75**	**62.88%**	**735.79**	**77.27%**	**544.55**	**80.84%**
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder)							
- โครงการบ่อพลอย1	RPV/1	67.29	12.03%	69.82	7.33%	40.96	6.08%
- โครงการบ่อพลอย 2	JKR/1	66.17	11.83%	68.85	7.23%	42.72	6.34%
- โครงลพบุรี	LS/1	74.17	13.26%	77.76	8.17%	45.41	6.74%
- โครงการปราจีน	PS/1	-	-	-	-	-	-
รวมรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder)		**207.63**	**37.12%**	**216.43**	**22.73%**	**129.09**	**5.61%**
รวม		**559.38**	**100.00%**	**952.22**	**100.00%**	**673.63**	**100.00%**

หมายเหตุ 1. บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ RPV พร้อมทั้งบริษัทภายใต้ RPV ได้แก่ JKR LS PS ซึ่งมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 4 โรงขนาด 20.00 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 ทำให้ในอนาคตบริษัทจะไม่มีรายได้การขายไฟจากโครงการดังกล่าว และไม่มีรายได้จากเงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder) สำหรับ 3 โครงการ

2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 99.216 เมกะวัตต์ ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ช่วงเดือนมิถุนายน 2562 บริษัทฯ จึงมีรายได้ค่าขายไฟฟ้าโครงการดังกล่าวในปี 2562 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญและโครงการโรงไฟฟ้าทั้ง 2 โครงการดังกล่าวช่วงธันวาคม 2562 ทำให้บริษัทฯ รับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในปี 2562

3. บริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในประเทศญี่ปุ่น 3 โครงการ ได้แก่ คูริฮาร่า 1 คูริฮาร่า

2 และเกียวโต เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2563 และได้รับชำระเงินเรียบร้อยในวันที่ 26 ตุลาคม 2563 ให้ในอนาคตบริษัทจะไม่มีรายได้การขายไฟจากโครงการดังกล่าว

กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายและบริการ และรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นสัดส่วนสำคัญของกลุ่มบริษัท ซึ่งรายได้จากการขายและบริการประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และ รายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา Solar Rooftop ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. <u>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า</u>

กลุ่มบริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับการซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบ่อพลอย 2 โครงการ จำนวน 10 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าลพบุรี จำนวน 5 เมกะวัตต์ และ โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี จำนวน 5 เมกะวัตต์ รวม 4 โครงการเป็นจำนวน 20 เมกะวัตต์ โดยสัญญามีระยะเวลา 5 ปี ต่ออายุครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ รวมเป็นระยะเวลา 25 ปี และมีผลบังคับใช้จนกว่าผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือขอยกเลิกสัญญา <u>อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทได้มีมติจำหน่าย 4 โครงการดังกล่าว เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 และได้โอนหุ้นสามัญแล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 ทำให้ในอนาคตกลุ่มบริษัทจะไม่มีรายได้จากโรงไฟฟ้าในประเทศไทย 4 โรงดังกล่าว</u> อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทยังคงมีรายได้จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคารพาณิชย์ (“Solar Rooftop”) ในประเทศไทยโดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) แล้วคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,509 กิโลวัตต์ และ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาตามสัญญาขายไฟฟ้าให้กับบุคคลภายนอกขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นนั้น <u>บริษัทฯ ได้จำหน่าย โครงการเกียวโต โครงการคูริฮาร่า1 และโครงการคูริฮาร่า 2 รวมกำลังการผลิตเสนอขายประมาณ 31.75 เมกะวัตตต์ ซึ่งได้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว ทำให้ในอนาคตกลุ่มบริษัทจะไม่มีรายได้จากโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น 3 โรงดังกล่าว</u> บริษัทฯ จึงมีเพียงรายได้จากการขายไฟฟ้าโครงการชิจิคะชุคุ1 กำลังการผลิตเสนอขาย 1.98 เมกะวัตต์ ซึ่งดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อ 23 กันยายน 2563 และโครงการชิจิคะชุคุ2 กำลังการผลิตเสนอขาย 1.49 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่าจะเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 4/2564

ทั้งนี้บริษัทฯ อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามกำลังการผลิตรวมประมาณ 160.00 เมกะวัตต์ จะสามารถดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2564

2. <u>รายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา</u>

กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้ประเภทนี้ในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็นต้นมา ภายใต้การดำเนินการของ บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE) ซึ่งดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง และการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง Solar Farm และ Solar Roof

3. **<u>รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)</u>**

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ถือเป็นพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่ง ที่ได้รับการส่งเสริมจากภาครัฐ โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 3 โรง กำลังการผลิตรวม 15.00 เมกะวัตต์ของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีมติจำหน่าย 3 โครงการดังกล่าว เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 และได้โอนหุ้นสามัญแล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 ทำให้<u>กลุ่มบริษัทไม่มีรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลหรือส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ดังกล่าวอีกต่อไป</u>

<u>ลักษณะผลิตภัณฑ์</u>

บริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อม ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก โดยมีโครงการตั้งอยู่ในประเทศไทยและต่างประเทศ และยังมีการประกอบกิจการรับติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2560 และในปี 2563 กลุ่มบริษัทได้ประกาศเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม นอกจากนี้ ยังมีบริษัทร่วมของบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าประเภทโรงไฟฟ้า Cogeneration

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

ปัจจุบัน EPCOG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ซึ่งดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น 3 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 1,509 กิโลวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยสัญญาที่ EPCOG เข้าทำกับ กฟน.จำนวน 8 ฉบับ (บางโครงการประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลายฉบับ โปรดพิจารณาหมายเหตุประกอบตารางด้านล่าง) โดยที่ทุกสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี ทั้งนี้ ทั้ง 3 โครงการ (ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8 ฉบับ) ดังกล่าวได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจาก Solar Rooftop ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว และสำหรับโครงการกิ่งบางเสาธง (ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 ฉบับ) ยังได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากพ้นช่วงเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับรายละเอียดของแต่ละโครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ภาครัฐเป็นไปตามตารางด้านล่าง

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตเสนอขาย (kW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
			อำเภอ / เขต	จังหวัด		
โครงการหลักสี่ (1)	EPCOG	กฟน.	หลักสี่	กทม.	301.84	28 และ 30 เมษายน 2558
โครงการกิ่งบางเสาธง (2)	EPCOG	กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	1,078.00	18 กันยายน 2557

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตเสนอขาย (kW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
			อำเภอ / เขต	จังหวัด		
โครงการจตุจักร	EPCOG	กฟน.	จตุจักร	กทม.	129.36	10 มิถุนายน 2558

หมายเหตุ:

(1) โครงการหลักสี่ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 2 สัญญา ขนาด 237.16 กิโลวัตต์ และ 64.68 กิโลวัตต์ โดย COD ณ วันที่ 28 เมษายน 2558 และ 30 เมษายน 2558 ตามลำดับ

(2) โครงการกิ่งบางเสาธงประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 สัญญา ขนาด 215.60 กิโลวัตต์ เท่ากันทุกสัญญา โดย COD ณ วันที่ 18 กันยายน 2557 พร้อมกันทุกสัญญา

นอกจากนี้ EPCOG ยังดำเนินกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน จำนวน 6 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์ ซึ่งเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า แล้ว 5 โครงการ อยู่ระหว่างการดำเนินการอีกจำนวน 1 โครงการ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวมีระยะเวลา 15 ปี ถึง 25 ปี

ภาพโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

ปัจจุบัน บริษัทฯ มีการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 2 โครงการ โดยดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ ได้แก่ โครงการชิจิคะชุคุ 1 สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ซึ่งได้แก่ โครงการชิจิคะชุคุ 2

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตเสนอขาย (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
โครงการชิจิคะชุคุ 1	Higashi GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ	1.98	23 กันยายน 2563	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
โครงการชิจิคะชุคุ 2	Higashi GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ	1.49	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 (คาดการณ์)	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD

โครงการที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้ว

(ก). โครงการชิจิคะชุคุ 1

โครงการชิจิคะชุคุ 1 ดำเนินการโดย Higashi GK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 98.00 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 1.98 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตพื้นที่ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ ซึ่งได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก Tohoku Electric Power Co., Inc. (“Tohoku”) โดยมีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในระบบ FiT ซึ่งราคาขายไฟฟ้าอยู่ที่ 21 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา

โครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาและก่อสร้าง

(ข). <u>โครงการชิจิคะชุคุ 2</u>

โครงการชิจิคะชุคุ 2 ดำเนินการโดย Higashi GK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 98.00 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 1.485 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตพื้นที่ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ ซึ่งได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก Tohoku โดยมีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในระบบ FIT ซึ่งราคาขายไฟฟ้าอยู่ที่ 21 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา

<u>ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop</u>

ในปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ผ่าน EPCOG และ EE ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99 และ 99.00 ตามลำดับ กลุ่มบริษัทฯ มีกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ โรงงานอุตสาหกรรม และอาคารพาณิชย์ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะให้บริการออกแบบ จัดหาวัสดุอุปกรณ์

และติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า นอกจากนี้ อาจให้บริการดูแลและบำรุงรักษาภายหลังการ COD ตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา

สำหรับ EPCOG ได้ดำเนินการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ให้แก่ลูกค้าแล้วเสร็จแล้วทั้งสิ้น 11 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 4.95 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่ลงนามในสัญญาว่าจ้างแล้วแต่ยังดำเนินการติดตั้งไม่แล้วเสร็จ 3 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 2.47 เมกะวัตต์

สำหรับ EE มีโครงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ที่ลงนามในสัญญาว่าจ้างแล้วแต่ยังดำเนินการติดตั้งไม่แล้วเสร็จ 5 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 89.17 กิโลวัตต์

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration)</u>

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม 2 บริษัทซึ่งดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำเสนอขาย (ตันต่อชั่วโมง)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
โครงการลาดกระบัง	PPTC	• กฟผ. • ผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ใช้ไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง กรุงเทพมหานคร	120	30	29 มีนาคม 2559	28 มีนาคม 2584
โครงการบางปู	SSUT	• กฟผ. • ผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ใช้ไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมบางปู จังหวัดสมุทรปราการ	240	60	โรงที่ 1: 4 ธันวาคม 2559 โรงที่ 2: 29 ธันวาคม 2559	3 ธันวาคม 2584 28 ธันวาคม 2584

(ก). <u>โครงการลาดกระบัง</u>

โครงการลาดกระบังดำเนินการโดย PPTC ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 50.70 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 120 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง หากคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายเท่ากับ 60.84 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำเท่ากับ 15.21 ตันต่อชั่วโมง โครงการลาดกระบังใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี นอกจากนี้ โครงการลาดกระบังมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง

ทั้งนี้ PPTC ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซและไอน้ำ ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ มูลค่าของภาษีเงินได้นิติบุคคลส่วนที่ได้รับยกเว้นรวมกันตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นจะไม่เกินกว่าร้อยละ 100 ของเงินลงทุนของโครงการ (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน)

<u>รูปภาพโครงการลาดกระบัง</u>

(ข). <u>โครงการบางปู</u>

โครงการบางปูดำเนินการโดย SSUT ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 40.00 ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมจำนวน 2 โรง ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายต่อโรง 120 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำต่อโรง 30 ตันต่อชั่วโมง คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายรวม 240 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำรวม 60 ตันต่อชั่วโมง (หากคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายรวมเท่ากับ 96 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำรวมเท่ากับ 24 ตันต่อชั่วโมง) โครงการบางปูใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โรงละ 90 เมกะวัตต์ รวม 180 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี

นอกจากนี้ โครงการบางปูมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปู

ทั้งนี้ SSUT ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว ทั้งนี้มูลค่าของภาษีเงินได้นิติบุคคลส่วนที่ได้รับยกเว้นรวมกันตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นจะไม่เกินกว่าร้อยละ 100 ของเงินลงทุนของโครงการ (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน)

<u>รูปภาพโครงการบางปู</u>

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม</u>

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัท 4 บริษัทซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
Huong Linh 3	Huong Linh 3Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.085	30	ตุลาคม 2564	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
Huong Linh 4	Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.085	30	ตุลาคม 2564	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.085	50	ตุลาคม 2564	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
Trien Mien Nui Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.085	50	ตุลาคม 2564	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
รวม					**160.00**		

(ก.) <u>โครงการ Huong Linh 3</u>

โครงการ Huong Linh 3 ดำเนินการโดย Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company ซึ่งถือหุ้นโดย Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ร้อยละ 99.80 โดยบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Quang Tri ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity (“EVN”) โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.085 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.67 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.39 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 10 มิถุนายน 2563) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาริชย์ (COD) ภายในเดือนตุลาคม 2564

(ข.) <u>โครงการ Huong Linh 4</u>

โครงการ Huong Linh 4 ดำเนินการโดย Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company ซึ่งถือหุ้นโดย Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ร้อยละ 99.80 โดยบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Quang Tri ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity (“EVN”) โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 27 มกราคม 2564 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.085 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.67 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.39 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 10 มิถุนายน 2563) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาริชย์ (COD) ภายในเดือนตุลาคม 2564

(ค.) <u>โครงการ Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant (โครงการ TN)</u>

โครงการ TN ดำเนินการโดย Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock โดยบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 90.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 50.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Gia Lai ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity (“EVN”) โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 1 ธันวาคม 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.085 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.085 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.66 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.32 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 6 สิงหาคม 2563) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาริชย์ (COD) ภายในเดือนตุลาคม 2564

(ง.) <u>โครงการ Trien Mien Nui Wind Power Plant (โครงการ MN)</u>

โครงการ MN ดำเนินการโดย Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company โดยบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 50.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Gia Lai ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และ

ได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity ("EVN") โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 1 ธันวาคม 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.085 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.085 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.66 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.32 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 6 สิงหาคม 2563) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาริชย์ (COD) ภายในเดือนตุลาคม 2564

กระบวนการผลิตไฟฟ้า

โครงการ Solar Farm และโครงการ Solar Rooftop

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในกลุ่มบริษัทฯ แบ่งออกเป็นประเภท Solar Farm ซึ่งผลิตไฟฟ้าสำหรับส่งเข้าระบบโครงข่าย โดยมีการประกอบกิจการทั้งในและต่างประเทศ และประเภท Solar Rooftop ซึ่งแบ่งออกเป็นการผลิตไฟฟ้าสำหรับส่งเข้าระบบโครงข่าย และการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในอาคารพาณิชย์ โดยกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทุกประเภทที่กล่าวมานี้มีอุปกรณ์หลักและกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

อุปกรณ์หลัก

1. แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module) เป็นอุปกรณ์เปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์เป็นกระแสไฟฟ้าตรง (DC Current) โดยเทคโนโลยีของแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบ่งออกเป็น 3 ประเภท คือ
   - ซิลิคอนผลึกเดี่ยว (Monocrystalline Silicon) มีลักษณะเป็นแผ่นซิลิคอนแข็งและบางมาก เซลล์แสงอาทิตย์ประเภทผลึกซิลิคอน ผลิตจากแท่งผลึกซิลิคอนที่เกิดจากการหลอมละลายซิลิคอนบริสุทธิ์ โดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้มีประสิทธิภาพต่อพื้นที่สูง อย่างไรก็ตาม ต้นทุนในการผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้ค่อนข้างสูง
   - โพลีคริสตัลไลน์ (Polycrystalline Silicon) ผลิตโดยการนำเอาซิลิคอนเหลวมาเทใส่แม่พิมพ์ที่เป็นสี่เหลี่ยม ก่อนที่จะนำมาตัดเป็นแผ่นบาง แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้นี้ใช้ปริมาณซิลิคอนในการผลิตน้อยกว่าประเภทซิลิคอนผลึกเดี่ยว ราคาจึงถูกกว่า ดังนั้น หากไม่มีข้อจำกัดในด้านพื้นที่ การใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้คุ้มค่าการลงทุนกว่าประเภทผลึกเดี่ยว
   - ฟิล์มบาง (Thin Film) หลักการคือการนำสารที่สามารถแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นกระแสไฟฟ้ามาฉาบเป็นฟิล์มหรือชั้นบางๆ ซ้อนกันหลายๆ ชั้น ด้านประสิทธิภาพในการใช้งานนั้นต่ำกว่าแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทซิลิคอนผลึกเดี่ยวและประเภทโพลีคริสตัลไลน์
2. ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรง (DC Combiner Box) เป็นอุปกรณ์สำหรับรวมกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพื่อส่งกระแสไฟฟ้าที่รวมได้ไปยังอินเวอร์เตอร์ นอกจากนี้ภายในตู้รวม

สายไฟฟ้ากระแสตรงยังติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกัน เช่น Surge Protection และ Fuse เป็นต้น

3. <u>อินเวอร์เตอร์ (Inverter)</u> เป็นอุปกรณ์แปลงกระแสไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับแรงดันต่ำ เพราะระบบไฟฟ้าโดยส่วนใหญ่มักใช้กระแสไฟสลับในการใช้งาน โดยอินเวอร์เตอร์ในระบบเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย (Grid-connected) สามารถแบ่งได้ 2 ประเภท ขึ้นอยู่กับลักษณะการใช้งาน คือ
   - <u>อินเวอร์เตอร์ชนิดเซนทรัล (Central Inverter)</u> เป็นอินเวอร์เตอร์ขนาดใหญ่ มีขนาดตั้งแต่ 100 ถึง 2,500 กิโลวัตต์ อินเวอร์เตอร์ชนิดนี้นิยมนำมาใช้สำหรับ Solar Farm ซึ่งมีกำลังการผลิตสูง เนื่องจากมีความสะดวกในการติดตั้งกับระบบขนาดใหญ่ และสะดวกต่อการดูแลรักษา
   - <u>อินเวอร์เตอร์ชนิดสตริง (String Inverter)</u> เป็นอินเวอร์เตอร์ขนาดเล็ก มีขนาดตั้งแต่ 2 ถึง 60 กิโลวัตต์ อินเวอร์เตอร์ชนิดนี้นิยมนำมาใช้สำหรับ Solar rooftop เนื่องจากมีขนาดเล็ก สามารถติดตั้งในพื้นที่จำกัด และสะดวกในการดูแลรักษา
4. <u>ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Combiner Box)</u> เป็นอุปกรณ์สำหรับรวมไฟฟ้ากระแสสลับที่แปลงมาจากอินเวอร์เตอร์เพื่อส่งกระแสไฟฟ้าไปการใช้งานที่ต้องการต่อไป
5. <u>หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer)</u> เป็นอุปกรณ์แปลงแรงดันไฟฟ้าให้เป็นแรงดันที่ต้องการ โดยทั่วไปจะติดตั้งหม้อแปลงสำหรับกรณีที่ต้องการขายไฟฟ้าให้กับผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย ดังนั้นจึงต้องแปลงแรงดันให้ตรงกับระบบจำหน่าย
6. <u>สวิตซ์เกียร์ (Switch Gear)</u> เป็นอุปกรณ์ซึ่งทำหน้าที่ตัดต่อและเชื่อมต่อระหว่างระบบภายในและระบบโครงข่าย

<u>กระบวนการผลิตไฟฟ้า</u>

1. พลังงานแสงอาทิตย์ที่ตกกระทบกับแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะถูกแปลงเป็นไฟฟ้ากระแสตรง โดยการนำแผงเซลล์แสงอาทิตย์มาต่ออนุกรมกันในแต่ละชุดสตริงจะทำให้ได้แรงดันไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามต้องการ โดยจำนวนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่นำมาต่ออนุกรมกันในแต่ละสตริงจะขึ้นอยู่กับขนาดอินเวอร์เตอร์ที่ใช้
2. สายไฟฟ้าจากแต่ละสตริง จะไปต่อรวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรง เพื่อรวมกระแสไฟฟ้าเข้าด้วยกัน แล้วส่งไปยังอินเวอร์เตอร์ต่อไป
3. เมื่อไฟฟ้ากระแสตรงเข้าสู่อินเวอร์เตอร์ อินเวอร์เตอร์จะทำการเปลี่ยนไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ และปรับค่าทางไฟฟ้า (เช่น แรงดัน, เฟส, ฮาร์โมนิค, ความถี่, แรงดันกระเพื่อม, การป้องกันสภาวะไอส์แลนด์ดิ้ง เป็นต้น) ให้ตรงตามที่ผู้ควบคุมระบบจำหน่ายกำหนด ซึ่งอินเวอร์เตอร์ที่นำมาใช้งานจะผ่านการทดสอบจากผู้ควบคุมระบบจำหน่าย

4. จากนั้นไฟฟ้ากระแสสลับที่ผลิตได้จะถูกส่งให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยสามารถแบ่งออก 2 ประเภท ดังนี้

4.1 สำหรับกรณีที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้รับซื้อในระบบจำหน่าย กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะต้องผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อแปลงแรงดันให้ตรงกับระบบจำหน่าย ก่อนที่จะถูกส่งผ่านมิเตอร์วัดค่าพลังงานไฟฟ้า และส่งผ่านเข้าระบบสายส่งของระบบจำหน่ายนั้นๆ ต่อไป

สำหรับโครงการ Solar Rooftop ที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับใช้เองภายในอาคารพาณิชย์ ไฟฟ้ากระแสสลับที่ได้จากแต่ละอินเวอร์เตอร์จะมารวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Combiner Box) เพื่อรวมกระแส ก่อนถูกนำไปเชื่อมเข้ากับตู้จ่ายกระแสไฟฟ้าหลักของอาคาร ระบบควบคุมของอินเวอร์เตอร์จะทำหน้าที่จัดการให้ระบบไฟฟ้านำเอาพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากอินเวอร์เตอร์ไปใช้ก่อน และหากความต้องการพลังงานไฟฟ้ามีมากกว่าที่ระบบเซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้ ระบบไฟฟ้าจึงจะรับเอาพลังงานไฟฟ้าจากตู้จ่ายกระแสไฟฟ้าหลัก ซึ่งรับไฟฟ้ามาจากภายนอกมาใช้ต่อไป

<u>แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการ Solar Farm และโครงการ Solar Rooftop</u>

<u>กรณีขายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย</u> <u>กรณีขายไฟฟ้าให้แก่อาคารพาณิชย์</u>

<u>โครงการโรงไฟฟ้า Cogeneration</u>

โรงไฟฟ้า Cogeneration ของบริษัทร่วมของบริษัทฯ มีขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าดังนี้

1. ในขั้นแรกการผลิตไฟฟ้าจะเป็นการผลิตโดยหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generation) ซึ่งประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเริ่มต้นจากอัดอากาศให้มีความดันสูงแล้วนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติในห้องเผาไหม้ โดยมีระบบจุดไฟ (Ignition) สร้างประกายไฟทำให้เกิดการเผาไหม้ เมื่อส่วนผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศเกิดการเผาไหม้แล้วจะกลายเป็นก๊าซร้อนที่มีการขยายตัวและถูกนำไปขับดันใบพัด (blade) ของเครื่องกังหันก๊าซ โดยใบพัดดังกล่าวจะเชื่อมติดอยู่กับแกนเพลาจึงทำให้เพลาหมุนและเกิดแรงบิด ซึ่งที่ปลายเพลาอีกด้านหนึ่งจะเชื่อมติดอยู่กับเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าและฉุดให้โรเตอร์ของเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าหมุนตามแกนเพลาและเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น
2. ก๊าซร้อนที่ผ่านการขับดันใบพัดของกังหันก๊าซแล้ว จะยังมีอุณหภูมิและพลังงานเหลืออยู่ค่อนข้างสูง (ประมาณ 500-600 องศาเซลเซียส) ดังนั้นก๊าซร้อนดังกล่าวจะถูกส่งเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator หรือ **"HRSG"**) เพื่อถ่ายเทพลังงานความร้อนให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุ จนทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตุกลายเป็นไอน้ำแรงดันสูง และเมื่อก๊าซร้อนถ่ายเทพลังงานให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุแล้วจะมีอุณหภูมิลดลงก่อนถูกระบายออกปล่องของ HRSG
3. ไอน้ำแรงดันสูงที่ถูกระบายออกจากจาก HRSG จะถูกแบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่งจำหน่ายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม และอีกส่วนหนึ่งจะถูกรวบรวมเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (steam turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำที่มีเพลาเชื่อมต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้โรเตอร์หมุน และเกิดการเหนี่ยวนำเกิดเป็นกระแสไฟฟ้าขึ้น สำหรับไอน้ำที่ผ่านการผลิตกระแสไฟฟ้าจากหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำแล้ว จะถูกแลกเปลี่ยนความร้อนกับน้ำจากหอหล่อเย็น เพื่อควบแน่นไอน้ำให้กลายเป็นน้ำก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG ต่อไป

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า Cogeneration

โครงการโรงไฟฟ้า พลังงานลม

การนำลมมาใช้ประโยชน์จะต้องอาศัยเครื่องจักรกลสำคัญ คือ “กังหันลม” ในการเปลี่ยน พลังงานจลน์จากการเคลื่อนที่ของลม เป็นพลังงานกลก่อนนำไปใช้ประโยชน์ ที่สำคัญพลังงานลม ใช้ไม่มีวันหมด และกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากลมยังไม่ปล่อยของเสียที่เป็นอันตรายต่อ สภาพแวดล้อมแต่การใช้พลังงานลมเพื่อการผลิตไฟฟ้าความเร็วลมจะต้องสม่ำเสมอ หรือกำลังลม เฉลี่ยทั้งปีควรไม่น้อยกว่าระดับ 6.4 – 7.0 เมตรต่อวินาที ที่ความสูง 50 เมตร ถึงจะสามารถ ผลิตไฟฟ้าจากกังหันลมได้ดี โดยทั่วไปกังหันลมแบ่งออกเป็น 2 ชนิด ตามแกนหมุนของกังหันลม ได้แก่

1. กังหันลมแกนหมุนแนวตั้ง (Vertical Axis Wind Turbine) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุน และใบพัดตั้งฉากกับการเคลื่อนที่ของลมในแนวราบ
2. กังหันลมแกนหมุนแนวนอน (Horizontal Axis Wind Turbine) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุนขนานกับการเคลื่อนที่ของลมในแนวราบ โดยมีใบพัดเป็นตัวตั้งฉากรับแรงลม

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทบริษัทใช้กังหันลมแบบแนวแกนนอน (Horizontal Axis Turbine (HAWT)) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุนขนานกับทิศทางของลมโดยมีใบพัดเป็นตัวตั้งฉากรับแรงลม มีอุปกรณ์ควบคุมกังหันให้หันไปตามทิศทางของกระแสลม เรียกว่าหางเสือ โดยพื้นที่ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทตั้งอยู่ในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

จังหวัด Quang Tri มีความเร็วลมเฉลี่ยต่อปี 7.15 เมตรต่อวินาที และจังหวัด 6.8 เมตรต่อวินาที

กระบวนการผลิตไฟฟ้า

เมื่อมีลมพัดผ่านใบกังหัน พลังงานจลน์ที่เกิดจากลมจะทำให้ใบพัดของกังหันเกิดการหมุน และได้เป็นพลังงานกลออกมา พลังงานกลจากแกนหมุนของกังหันลมจะถูกเปลี่ยนรูปไปเป็นพลังงานไฟฟ้า โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ที่เชื่อมต่ออยู่กับแกนหมุนของกังหันลม จ่ายกระแสไฟฟ้าผ่านระบบควบคุมไฟฟ้า และจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบต่อไป โดยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขึ้นอยู่กับความเร็วของลม ความยาวของใบพัด และสถานที่ติดตั้งกังหันลม

ส่วนประกอบของกังหันลมเพื่อผลิตไฟฟ้า

1. **แกนหมุนใบพัด (Rotor Blade)** ทำหน้าที่รับแรงลม ซึ่งแกนหมุนประกอบด้วย

   1.1 ดุมแกนหมุน (Rotor Hub) เป็นตัวครอบแกนหมุนที่อยู่ส่วนหน้าสุด มีรูปร่างเป็นวงรีคล้ายไข่เพื่อการลู่ลม

   1.2 ใบพัด (Blade) ยึดติดกับแกนหมุน ทำหน้าที่รับพลังงานจลน์จากการเคลื่อนที่ ของลม และหมุนแกนหมุนเพื่อส่งถ่ายกำลังไปยังเพลาแกนหมุนหลัก กังหันลมขนาด 3 ใบพัด จัดว่าดีที่สุดในการกวาดรับแรงลมและนิยมใช้กันแพร่หลายมากที่สุด

   1.3 จุดปรับหมุนใบ (Pitch) อยู่ระหว่างรอยต่อของใบกับแกนหมุน ทำหน้าที่ปรับใบพัดให้มีความพร้อมและเหมาะสมกับความเร็วลม

2. **ห้องเครื่อง)Nacelle)** มีลักษณะคล้ายกล่องใส่ของขนาดใหญ่ที่ถูกออกแบบเพื่อป้องกันสภาพอากาศภายนอกให้กับอุปกรณ์ที่อยู่ภายใน ซึ่งได้แก่

2.1 เพลาแกนหมุนหลัก)Main Shaft หรือ Low Speed Shaft) ทำหน้าที่รับแรงจากแกนหมุนใบพัดและส่งผ่านเข้าสู่ห้องปรับเปลี่ยนทดรอบกำลัง

2.2 ห้องทดรอบกำลัง)Gear Box) เป็นตัวควบคุมปรับเปลี่ยนทดรอบการหมุนและถ่ายแรงของเพลาแกนหมุนหลักที่มีความเร็วรอบต่ำ ไปยังเพลาแกนหมุนเล็กของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อให้มีความเร็วรอบสูงขึ้น และมีความเร็วสม่ำเสมอ

2.3 เพลาแกนหมุนเล็ก)Shall Shaft หรือ High Speed Shaft) ทำหน้าที่รับแรงที่มีความเร็วรอบสูงของห้องทดรอบกำลังเพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

2.4 เครื่องกำเนิดไฟฟ้า)Generator) ทำหน้าที่แปลงพลังงานกลที่ได้รับเป็นพลังงานไฟฟ้า

2.5 เบรก)Brake) เป็นระบบกลไกเพื่อใช้ควบคุมและยึดการหยุดหมุนอย่างสิ้นเชิงของใบพัดและเพลาแกนหมุนของกังหันลม เมื่อต้องการให้กังหันลมหยุดหมุนและในระหว่างการซ่อมบำรุง

2.6 ระบบควบคุมไฟฟ้า)Controller System) เป็นระบบควบคุมการทำงานและการจ่ายกระแสไฟฟ้าออกสู่ระบบโดยคอมพิวเตอร์

2.7 ระบบระบายความร้อน)Cooking) เพื่อระบายความร้อนจากการทำงานต่อเนื่องตลอดเวลาของห้องทดรอบกำลังและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า อาจระบายด้วยลมหรือน้ำขึ้นกับการออกแบบ

2.8 เครื่องวัดความเร็วและทิศทางลม)Anemometer and Wired Vane) เป็นส่วนเดียวที่ติดตั้งอยู่นอกห้องเครื่อง ซึ่งได้รับการเชื่อมต่อสายสัญญานเข้าสู่ระบบคอมพิวเตอร์เพื่อวัดความเร็วและทิศทางลม

3. **เสา (Tower)** เป็นตัวรับส่วนที่เป็นชุดแกนหมุนใบพัดและตัวห้องเครื่องที่อยู่ด้านบน

4. **ฐานราก** เป็นส่วนที่รับน้ำหนักของชุดกังหันลม

การบริหารจัดการ ตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และติดตามการดำเนินงาน

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย</u>

สำหรับโครงการ Solar Farm ในประเทศไทย บริษัทฯ สามารถติดตามการดำเนินงานโรงไฟฟ้าผ่านระบบออนไลน์ และได้มีการว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ให้ทำหน้าที่บริหารจัดการ ตรวจสอบ และซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในประเทศไทย ทั้งนี้แต่ละบริษัทจะทำสัญญาว่าจ้าง EE ครั้งละ 3 ปี โดย EE มีแนวทางการบริหารจัดการ ตรวจสอบ และซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ดังนี้

1) <u>การเดินระบบไฟฟ้า</u>

- จัดให้มีวิศวกรหรือเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ ความชำนาญและฝีมือดี เพื่อดูแลรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยจะมีวิศวกรหรือเจ้าหน้าที่มาประจำที่โรงไฟฟ้าทุกวัน ตั้งแต่เวลา 7.00 น. ถึง 19.00 น.
- ควบคุมการเดินเครื่องของโครงการให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีค่าความต่อเนื่องในการผลิตไฟฟ้า (Overall Plant Availability) ไม่น้อยกว่า 98%
- ควบคุมดูแลระบบผลิตไฟฟ้าทั้งหมดทั้งในขณะที่ระบบกำลังผลิตไฟฟ้าและหยุดผลิตไฟฟ้า รวมทั้งตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ทุกวันให้สามารถทำงานได้เป็นปกติ เป็นไปตามหลักวิศวกรรมที่ดี
- จัดทำรายงานบันทึกข้อมูลรายวัน (Daily Report) และรายเดือน (Monthly Report) เพื่อรายงานให้ผู้บริหารของบริษัทฯ ได้รับทราบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- ตรวจสอบและเฝ้าติดตามกำลังการผลิตของโครงการในช่วงระหว่างวันทำการ ให้เป็นไปโดยราบรื่น หากมีสิ่งผิดปกติในกระบวนการผลิตทำให้การผลิตหยุดชะงัก จะต้องแก้ปัญหาเบื้องต้นและรวมถึงประสานงานกับการไฟฟ้า ผู้รับเหมา และผู้ขายอุปกรณ์เพื่อร่วมแก้ไขปัญหานั้น เมื่อมีอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนใดเสีย ทำงานบกพร่อง หรือสูญหาย จะประสานงานในการดำเนินซ่อมโดยผู้รับเหมาหรือผู้ขายอุปกรณ์ตามเงื่อนไขการรับประกัน และทำรายงานรายเดือนสรุปชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่ได้ทำการเปลี่ยนพร้อมทั้งระบุสาเหตุให้แน่ชัด
- หากเหตุการณ์ข้างต้นเป็นเหตุให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดหรือบางส่วน จะมีการแจ้งทันทีและส่งรายงานเหตุการณ์ภายในระยะเวลา 24 ชั่วโมงนับจากเวลาที่เกิดเหตุ

2) <u>การบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์</u>

- บำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ในระบบการผลิตไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งาน ตามคำแนะนำ ทั้งวิธีการและระยะเวลาที่เหมาะสม ซึ่งระบุไว้ในคู่มือการใช้งานและบำรุงรักษาโดยผู้ผลิต ผู้ขายอุปกรณ์ หรือผู้รับเหมางานติดตั้ง
- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ตามระยะเวลาที่กำหนด อาจมีการเพิ่มรายการหรือความถี่เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพและความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- นำเสนอแผนงานการบำรุงรักษารายเดือนและรายปี โดยมีการนำเสนอแผนงานทุกต้นเดือนสำหรับแผนงานรายเดือน และทุกต้นปีสำหรับแผนงานรายปี ในแผนงานจะต้องระบุจำนวนทรัพยากรที่ต้องใช้ในแต่ละงานทั้งแรงงานเครื่องจักร
- จัดหาเครื่องจักรหรือเครื่องมือที่จำเป็นในการสนับสนุนการทำงานและการบำรุงรักษาให้มีประสิทธิภาพ เครื่องจักรหรือเครื่องมือที่นำมาใช้ต้องอยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งาน มีความปลอดภัยเหมาะสมกับงาน

- ทำการประสานงานกับผู้รับเหมาหรือผู้ขายอุปกรณ์ที่รับผิดชอบ ตามเงื่อนไขการรับประกัน เปลี่ยนอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนที่จะต้องเปลี่ยนตามกำหนดเวลา หรือตรวจพบว่าอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนนั้นเสียหรือมีโอกาสที่จะเสียในระยะเวลาอันใกล้ และจะต้องทำรายงานรายเดือนสรุปชิ้นส่วนที่เปลี่ยนพร้อมระบุสาเหตุให้แน่ชัด
- วิเคราะห์และตรวจสอบย้อนกลับถึงความเหมาะสมของระบบการบำรุงรักษากับการปฏิบัติงานจริง เพื่อวิเคราะห์ว่าระบบการบำรุงรักษาที่ดำเนินการอยู่ จะต้องมีการปรับปรุงแก้ไขเพื่อให้เหมาะสมหรือไม่
- ดูแลการจัดเก็บและจัดทำรายการปริมาณรับเข้า เบิกใช้ และยอดคงเหลือของอะไหล่คงคลังเพื่อใช้ในงานบำรุงรักษาและงานซ่อม

3) <u>การประสานกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น</u>
- หากการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่นมีการดับไฟฟ้า ปลดการรับซื้อไฟฟ้า หรือขอให้โรงไฟฟ้าหยุดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบสายส่ง ผู้ดำเนินงานโรงไฟฟ้าจะต้องทำการหยุดระบบ และจะต้องประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น เพื่อถามถึงสาเหตุ
- เมื่อได้รับแจ้งทางการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่นว่าสามารถกลับมาจ่ายไฟฟ้าได้ตามปกติ ผู้ดำเนินงานโรงไฟฟ้าจะรีบดำเนินการเพื่อขอขนานเข้ากับระบบการจำหน่ายไฟฟ้าให้ได้เร็วที่สุด
- จัดพนักงานเพื่อทำหน้าที่จดมิเตอร์ไฟฟ้า และลงนามร่วมกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น รวมทั้งรับส่งเอกสารต่างๆ กับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น
- ติดต่อประสานงานและสื่อสารกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น ในการรับส่งข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับกิจการโรงไฟฟ้าทั้งทางตรงและทางอ้อม

4) <u>การประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่นอื่นๆ และบริษัทหรือบุคคลอื่น</u>
- ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานราชการท้องถิ่นต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า
- ประสานงานและให้ข้อมูลเพื่อเรียกร้องการรับประกันคุณภาพของงาน แผ่นโซลาร์เซลล์ วัสดุอุปกรณ์ หากเกิดการชำรุดบกพร่อง ในช่วงการรับประกันผลงานของผู้ผลิต ผู้ขายอุปกรณ์ หรือผู้รับเหมาการติดตั้งตามที่สัญญาที่เกี่ยวข้องนั้นระบุไว้
- ประสานงานและให้ข้อมูลเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากกรมธรรม์รับประกันกำลังการผลิตตามสิทธิที่มีระบุไว้ในกรมธรรม์

5) <u>กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่อาจเป็นอันตรายต่อความปลอดภัย</u>

เพื่อเป็นการคุ้มครองบุคลากรของโครงการหรือทรัพย์สินของโครงการ EE จะต้องพยายามป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายจากการได้รับบาดเจ็บหรือการสูญเสียใดที่อาจเกิดขึ้น โดยผู้ดำเนินงานโรงไฟฟ้าจะใช้ความพยายามตามสมควรเพื่อเยียวยาแก้ไขในกรณีของเหตุฉุกเฉินดังกล่าว

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

การบริหารจัดการ ตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และติดตามการดำเนินงาน โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย เป็นไปในลักษณะใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย โดยมีการว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ให้ทำหน้าที่ดังกล่าว เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น บริษัทฯ จะมิได้ดำเนินการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเอง โดยโรงไฟฟ้าจะถูกบริหารจัดการโดยผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) ซึ่งจะทำการบริหารจัดการโดยสังเขปดังนี้

- ดำเนินการโรงไฟฟ้า และดูแลติดตามการผลิตไฟฟ้าในแต่ละวัน
- จัดให้มีวิศวกรเพื่อดูแลจัดการบริหารโรงไฟฟ้า
- ว่าจ้างผู้ให้บริการปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา (O&M) ท้องถิ่นเพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า
- จัดให้มีรายงานเกี่ยวกับผลการดำเนินงานของโครงการรายสัปดาห์และรายเดือน เพื่อให้บริษัทฯ สามารถติดตามข้อมูลได้อย่างสม่ำเสมอ
- จัดการให้บริษัทฯ สามารถดูแลติดตามการผลิตผ่านระบบออนไลน์

<u>โรงไฟฟ้า Cogeneration</u>

PPTC และ SSUT ได้มีการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าโดยจัดให้มีวิศวกรและเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ความชำนาญและฝีมือดีประจำที่โรงไฟฟ้า Cogeneration ทุกวันตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อควบคุมการเดินเครื่องและคอยติดตามให้โรงไฟฟ้าสามารถเดินเครื่องเพื่อจ่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าได้อย่างราบรื่น อีกทั้งมีการติดต่อประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่นและลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรมเกี่ยวกับแผนการเดินเครื่อง แผนการหยุดจ่ายไฟฟ้า แผนการซ่อมบำรุง และการรับส่งข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับกิจการโรงไฟฟ้าทั้งทางตรงและทางอ้อม และมีการจัดทำรายงานบันทึกข้อมูลรายวันและรายเดือน เพื่อรายงานข้อมูลการเดินเครื่องแก่บริษัทฯ นอกจากนี้บริษัทฯ สามารถติดตามการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าผ่านระบบออนไลน์

PPTC และ SSUT ยังมีวิศวกรฝ่ายซ่อมบำรุงที่มีความรู้ความสามารถเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ในระบบการผลิตไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยจะปฏิบัติตามคำแนะนำ ทั้งวิธีการและระยะเวลาที่เหมาะสม ตามที่ระบุไว้ในคู่มือการใช้งานและบำรุงรักษาโดยผู้ผลิต ผู้ขายอุปกรณ์ หรือผู้รับเหมางานติดตั้ง และมีระบบการสื่อสารที่สามารถรองรับเหตุการณ์ผิดปกติตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อให้วิศวกรฝ่ายซ่อมบำรุงเข้ามาตรวจสอบและแก้ไขได้ทันท่วงที รวมถึงการวางแผนงานการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ต่างๆ ทั้งรายเดือนและรายปี เพื่อให้การดำเนินงานโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างราบรื่น

นอกจากนี้ PPTC และ SSUT ได้มีการทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องกังหันก๊าซในระยะยาวกับทางบริษัทผู้ผลิตซึ่งมีความเชี่ยวชาญและความชำนาญในระบบอุปกรณ์เครื่องกังหันก๊าซ อีกทั้งยังมีบริการสนับสนุนข้อมูลทางโทรศัพท์สำหรับเครื่องกังหันก๊าซตลอด 24 ชั่วโมง ทำให้มั่นใจถึงเสถียรภาพของอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า ในส่วนของระบบสายส่งไฟฟ้าสำหรับลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรมนั้น PPTC และ SSUT ได้ว่าจ้างผู้ให้บริการภายนอกเข้ามาดูแลตรวจสอบระบบดังกล่าวให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ ซึ่งช่วยเพิ่มเสถียรภาพของระบบสายส่งไฟฟ้าดังกล่าว และเข้ามาซ่อมแซมแก้ไขเมื่อมีเหตุการณ์ฉุกเฉินได้ทันท่วงที

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานลม</u>

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรม (Technical Advisor) ที่มีประสบการณ์ในโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั่วโลกรวมถึงในเวียดนาม มาทำหน้าที่ให้คำปรึกษา รวมทั้งออก Engineering Requirement เพื่อกำหนดคุณภาพ Specification ของเครื่องมือ อุปกรณ์เครื่องจักร การก่อสร้างฐานรากในการติดตั้ง กังหันลม สถานีย่อย และสายส่ง ให้กับผู้รับเหมาเพื่อให้เสนอราคา ผลิตภัณฑ์และบริการให้ได้ตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยที่ผู้รับเหมา มีหน้าที่จัดหา นำเข้า อุปกรณ์ เครื่องจักร ตามที่ได้ตกลงไว้ ในสัญญาการก่อสร้างผู้รับเหมาต้องวาง เอกสารค้ำประกันการก่อสร้างให้แล้วเสร็จตามสัญญา (performance bond) และวางหนังสือค้ำประกันผลงานการทำงาน ประมาณร้อยละ 10-15 ของมูลค่างาน

ทางบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมมีหน้าที่ช่วยกำหนด ขั้นตอน รูปแบบ ระยะเวลาในการจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อให้ได้โรงไฟฟ้าสามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพที่สุด รวมทั้งช่วยตรวจสอบสัญญาบำรุงรักษา (O&M agreement) ด้วย

สัญญาบำรุงรักษามี 2 สัญญา คือ สัญญาที่ 1 กับผู้ผลิตกังหันลม wind turbines supplier ในการดูแลรักษากังหันลม เปลี่ยน ซ่อมบำรุง อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ใน 5 ปีแรก และต่อสัญญาได้ทุกๆ 5 ปี จนครบอายุสัญญารับซื้อไฟฟ้า 20 ปี โดยผู้ผลิตกังหันลมมีการรับประกันอัตราการใช้งานของกังหันไว้ที่ร้อยละ 95 ด้วย และสัญญาที่ 2 ทำกับผู้รับเหมาในการดูแล ตรวจเช็คระบบต่างๆ ในสถานีย่อย substation และสายส่ง transmission line ที่เชื่อมต่อเข้ากับสถานีภาครัฐ

บริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตราฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม รวมทั้งจัดส่งเจ้าหน้าที่มาประจำอยู่ที่โครงการตั้งแต่เริ่มก่อสร้างจนแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำรายงาน แจ้งความคืบหน้าของการก่อสร้างให้กับบริษัทเป็นระยะๆ

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

การดำเนินการธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน

ธุรกิจที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการอยู่ในปัจจุบัน จะเป็นธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังมีการลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า Cogeneration โดยบริษัทฯ ติดตามการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า Cogeneration ดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ถือได้ว่าเป็นธุรกิจที่ไม่มีการแข่งขันทางตรงกับผู้ประกอบการรายใด เนื่องจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับภาครัฐนั้น ผู้ประกอบการจะต้องได้รับอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามราคาและเงื่อนไขที่ได้รับจากภาครัฐเท่านั้น

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop บริษัทฯ อาจต้องแข่งขันกับผู้ประกอบการรายอื่นอยู่บ้างในการเข้าไปเสนอบริการให้แก่ลูกค้าแต่ละราย

ด้วยลักษณะของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์หลักสำหรับธุรกิจ โดยมุ่งเน้นเพื่อให้ประสบความสำเร็จ และมีการเจริญเติบโตของผลการดำเนินงาน ดังนี้

1. การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ มีการพิจารณาเลือกแผงโซล่าเซลล์ อุปกรณ์ต่างๆ และเทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เป็นไปตามขนาดกำลังการผลิตที่กำหนด โดยที่กลุ่มบริษัทฯ คัดเลือกผู้ผลิตและจำหน่ายแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีความสามารถในกระบวนการผลิตครบถ้วนทุกขั้นตอน ตั้งแต่เริ่มต้นจนกระทั่งเสร็จกระบวนการผลิตแผง อีกทั้งยังมีหน่วยงานวิจัยและการพัฒนาเป็นของตนเอง โดยไม่จำเป็นต้องว่าจ้างผู้อื่นในบางขั้นตอนการผลิต ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะเปรียบเทียบระหว่างผู้ผลิตแต่ละราย และคัดเลือกผู้ผลิตที่มีแผงโซล่าร์เซลล์ อุปกรณ์ต่างๆ ที่มีคุณภาพ และเทคโนโลยีทันสมัยมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า และเสนอราคาที่เหมาะสมให้แก่กลุ่มบริษัท

2. การเลือกตำแหน่งที่ตั้งโครงการที่เหมาะสม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการเลือกทำเลที่ตั้งโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยดังนี้

- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยรายปีในระดับสูง
- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม
- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สภาพเหมาะแวดล้อมและสภาพทางภูมิศาสตร์เหมาะสม ต้นทุนการปรับสภาพพื้นที่เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

3. การมีทีมงานดำเนินงานและบำรุงรักษา (O&M) ของกลุ่มบริษัทฯ เอง เพื่อดูแลโครงการ Solar Farm และ Solar Rooftop ในประเทศไทยในระยะยาว

โดยปกติแล้วโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นโรงไฟฟ้าประเภทที่ต้องการบุคลากรในการดำเนินการโรงไฟฟ้าจำนวนไม่มาก เนื่องจากการขั้นตอนการดำเนินการโรงไฟฟ้าไม่ซับซ้อน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าอย่างมาก เพื่อให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและมั่นคงสม่ำเสมอ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้ว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เพื่อให้บริการการปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษาและบริหารจัดการ Solar Farm และ Solar Rooftop ในประเทศไทยของกลุ่มบริษัทฯ

โดย EE จะส่งทีมงาน ซึ่งประกอบไปด้วยวิศวกรและเจ้าหน้าที่ซึ่งมีความรู้และความชำนาญ มาประจำที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกวัน เพื่อควบคุมการดำเนินงานให้ราบรื่นและเป็นไปตามหลักวิศวกรรมที่ดี บำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ อีกทั้ง ตอบสนองต่อข้อบกพร่องต่างๆ ที่เกิดขึ้น อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ ที่ผ่านมาโครงการ Solar Farm และ Solar Rooftop ของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟน. อย่างค่อนข้างมั่นคงและต่อเนื่อง โดยไม่ได้มีเหตุการณ์ที่ทำให้หยุดการผลิตไฟฟ้าเป็นระยะเวลานานอย่างมีนัยสำคัญ โดยไม่ได้วางแผนไว้ก่อน

สำหรับโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น ได้มีการว่าจ้างผู้ให้บริการการปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา (O&M) ในท้องที่ ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ความสามารถ และมีความเชี่ยวชาญเกี่ยวระบบไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งทางบริษัทฯ จะได้รับรายงานการดำเนินงานรายสัปดาห์และรายเดือน อีกทั้ง บริษัทฯ สามารถติดตามการผลิตของโรงไฟฟ้าผ่านทางระบบออนไลน์ได้อีกด้วย

<u>กลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ</u>

1. มุ่งเน้นการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน

จากการที่ต้นทุนของระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ลดต่ำลงอย่างต่อเนื่อง จึงทำให้ระบบ Solar Rooftop มีความคุ้มค่าที่จะนำมาผลิตไฟฟ้าสำหรับใช้ในภาคเอกชนมากขึ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีแนวคิดที่จะขยายธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ Solar Rooftop ให้แก่ลูกค้าเอกชน และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop เพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าเอกชน

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นการให้บริการที่ครบวงจร (one stop services) เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ลูกค้า โดยขอบเขตการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ การกำหนดขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ควรติดตั้ง การดำเนินการติดต่อประสานงานกับหน่วยงานกำกับดูแลเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็น ออกแบบระบบ Solar Rooftop แนะนำและจัดหาสินเชื่อ ติดตั้งระบบ Solar Rooftop รวมถึงบำรุงรักษาระบบ Solar Rooftop ภายหลังจากที่เริ่มใช้งานไปแล้ว

สำหรับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งเน้นหาลูกค้าที่มีศักยภาพที่จะจ่ายค่าไฟฟ้าตลอดระยะเวลาของสัญญา โดยพิจารณาจากฐานะการเงินและความน่าเชื่อถือของลูกค้า เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าภาคเอกชนเป็นสัญญาระยะยาว ซึ่งหากสัญญาถูกยกเลิกก่อนกำหนด กลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับค่าไฟฟ้าไม่คุ้มค่ากับต้นทุนค่าติดตั้งระบบ Solar Rooftop ที่ได้ลงไป และระบบดังกล่าวอาจไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้ารายอื่นได้ เนื่องจากติดตั้งอยู่บนหลังคาอาคารของลูกค้ารายเดิมที่ทำสัญญาด้วย

2. การขยายการลงทุนในต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายธุรกิจพลังงาน โดยเฉพาะพลังงานไฟฟ้า ในต่างประเทศ โดยเฉพาะกัมพูชา ลาว พม่า เวียดนาม (CLMV) ซึ่งเป็นกลุ่มประเทศที่ยังมีความต้องการไฟฟ้าอีกมาก อีกทั้งการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าในกลุ่มประเทศดังกล่าวมีต้นทุนไม่สูงมากนัก

3. การเติบโตโดยการเข้าซื้อกิจการ

เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจำหน่ายได้อย่างรวดเร็ว นอกเหนือจากการเข้าประมูลโครงการโดยตรงจากภาครัฐแล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทั้งที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว อยู่ระหว่างก่อสร้างหรืออยู่ระหว่างการพัฒนา โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกระบวนการในการพิจารณาการลงทุนซื้อกิจการในโครงการใหม่ที่มุ่งเน้นผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ กระบวนการดังกล่าวมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

1) วิเคราะห์ประเภทและลักษณะของกิจการ ว่าสอดคล้องกับความเชี่ยวชาญและเป้าหมายของกลุ่มบริษัทฯ หรือไม่
2) ดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน
3) ประเมินผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับ เปรียบเทียบกับความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากการลงทุน
4) ตรวจสอบสถานะกิจการที่จะเข้าซื้อ เพื่อประกอบการตัดสินใจลงทุน
5) สำหรับการลงทุนในโครงการในต่างประเทศ บริษัทฯ จะพิจารณาเพิ่มเติมเกี่ยวกับปัจจัยความเสี่ยงของแต่ละประเทศ ความไม่แน่นอนของนโยบายภาครัฐ ข้อจำกัดด้านกฎหมาย อัตราภาษี รวมถึงความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยน

<u>การจัดจำหน่ายและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย</u>

กลุ่มลูกค้าเป้าหมายของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ได้แก่ หน่วยงานทางด้านไฟฟ้าของภาครัฐ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ., กฟน. และลูกค้าภาคเอกชน (สำหรับโครงการประเภท Solar Rooftop)

สำหรับการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ จะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับสัมปทานการจำหน่ายไฟฟ้าในภูมิภาคที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งเน้นหาลูกค้าซึ่งเป็นเจ้าของโรงงานอุตสาหกรรมหรืออาคารพาณิชย์ซึ่งมีลักษณะโครงสร้างหลังคาเหมาะแก่การติดตั้งระบบ Solar Rooftop และมีความต้องการใช้ไฟฟ้าในโรงงานหรืออาคารพอสมควร

สำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้า Cogeneration ซึ่งเป็นธุรกิจของบริษัทร่วมของบริษัทฯ จะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. นอกจากนี้ยังมีโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกับที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่เป็นกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำอีกด้วย

<u>การกำหนดราคา</u>

- <u>ธุรกิจโรงไฟฟ้า</u> ราคาจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไอน้ำ
- <u>ธุรกิจรับเหมาติดตั้ง Solar Rooftop</u> กลุ่มบริษัทฯ จะกำหนดราคาโดยพิจารณาจากต้นทุนวัสดุอุปกรณ์และต้นทุนการติดตั้ง แล้วบวกเพิ่มด้วยอัตรากำไร
- <u>ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop</u> อัตราค่าไฟฟ้าจะมีส่วนลดจากราคาค่าไฟฟ้าที่ลูกค้าซื้อจาก กฟน. หรือ กฟภ. ตามอัตราส่วนลดที่กำหนดในสัญญา

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศไทย

1. โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย[1]

แผนภาพแสดงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

ระบบผลิตไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยได้แก่ กฟผ. และ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน โดย กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าเกือบทั้งหมดที่ผลิตและซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนและประเทศเพื่อนบ้านให้แก่รัฐวิสาหกิจ 2 แห่ง ได้แก่ กฟน. และ กฟภ. เพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ลูกค้าธุรกิจ ลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วประเทศ และประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และประเทศมาเลเซีย โดยผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เท่านั้น ในขณะที่ไฟฟ้าบางส่วนที่ผลิตจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 มีกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบของ กฟผ. รวมทั้งสิ้น 42,449.25 เมกะวัตต์ (ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

[1] ที่มา (1) กฟผ. (2) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (3) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

โรงไฟฟ้าของ กฟผ. จะเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน พลังงานความร้อนร่วม และพลังน้ำเป็นหลัก โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โรงไฟฟ้าของกฟผ. มีกำลังการผลิต 15,130 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 31 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

2) ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเป็นผู้ผลิตที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ โดยมีกฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 14,949 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 30 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

3) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ระบบการผลิตพลังงานความร้อน และไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) หรือการผลิตไฟฟ้า โดยใช้พลังงานนอกรูปแบบ กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิง โครงการ SPP แต่ละโครงการ จะจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ (MW) แต่เนื่องจาก SPP แต่ละแห่งสามารถขายไฟฟ้าให้ผู้บริโภค ที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงได้โดยตรง กำลังการผลิตของ SPP มักจะอยู่ในระดับ 120-150 MW โครงการ SPP บางโครงการมีขนาดใกล้เคียงกับโครงการ IPP แต่ใช้รูปแบบการผลิตเป็นระบบ Cogeneration โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีกำลังการผลิตตามสัญญารวม 9,498 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 19 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

4) ไฟฟ้าที่นำเข้าจากต่างประเทศ

นอกจากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศ 4 กลุ่มข้างต้นแล้ว กฟผ. ยังรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศเพื่อบ้าน อาทิ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นต้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 5,721 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 12 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

5) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)

สำหรับ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟน. หรือ กฟภ. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยมีเงื่อนไขว่าต้องใช้ระบบ Cogeneration หรือใช้พลังงานหมุนเวียน ทั้งนี้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมากไม่ได้รวมอยู่ในระบบของ กฟผ. โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญารวม 4,007 เมกะวัตต์ (ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2562)

<u>ระบบส่งไฟฟ้า</u>

กฟผ. ดำเนินการจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ โดยระดับแรงดันหลักได้แก่ 500 กิโลโวลต์ 230 กิโลโวลต์ และ 115 กิโลโวลต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรง นอกจากนี้ กฟผ. ยังจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าของประเทศเพื่อนบ้านด้วย ได้แก่ สปป.ลาว ด้วยระบบส่งไฟฟ้าแรงดัน 115 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์ และมาเลเซียด้วยระบบไฟฟ้าแรงสูงกระแสตรง (HVDC) 300 กิโลโวลต์

<u>ระบบจำหน่ายไฟฟ้า</u>

กฟน. และ กฟภ. ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคในประเทศ โดย กฟน. รับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ได้แก่ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ ขณะที่ กฟภ. จะทำการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยและลูกค้าอุตสาหกรรมในจังหวัดอื่น ๆ ที่ไม่ใช่เขตบริการของ กฟน. และไฟฟ้าบางส่วน กฟผ. ทำการจำหน่ายตรงให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางรายและผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ในประเทศใกล้เคียง นอกจากนี้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนบางรายมีเครือข่ายไฟฟ้าของตนเองที่ส่งไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

โดยในเดือนมีนาคม 2561 กฟผ. ได้จำหน่ายไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 16,678.97 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยจำหน่ายให้ กฟน. 4,763.45 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 28.56 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด) จำหน่ายให้ กฟภ. 11,712.70 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 70.23 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด) จำหน่ายตรงให้ผู้ใช้ไฟฟ้า 116.78 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 0.70 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด) และจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ในประเทศใกล้เคียง 86.04 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 0.51 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด)

2. ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย

ที่มา: กฟผ.

โดยภาพรวมแล้วความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบในช่วงปี 2550 ถึง 2559 เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 3.06 ต่อปี

ทั้งนี้ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบในเดือนมีนาคม 2561 เกิดขึ้น เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2561 เวลา 19.24 น. มีค่าเท่ากับ 27,313.90 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 962.10 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.65 จากเดือนกุมภาพันธ์ 2561 ในขณะที่ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบเกิดขึ้น เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2559 เวลา 22.28 น. มีค่าเท่ากับ 29,618.80 เมกะวัตต์

สำหรับแนวโน้มในอนาคต แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (PDP2015) ได้ประมาณการว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ปี 2561 ถึงปี 2579 โดยคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 2.40 ต่อปี ดังนี้

<u>แผนภาพแสดงประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2561 ถึง 2579</u>

ที่มา: แผน PDP2015

1. แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ที่ได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (**"กพช."**) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้มีการตั้งเป้าหมายที่จะเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากร้อยละ 8 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศในปี 2558 เป็นร้อยละ 20 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศในปี 2579 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ตารางแสดงกำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์) ของพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในปี 2557 และเป้าหมายในปี 2579 ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก

เชื้อเพลิง	แสงอาทิตย์	พลังลม	พลังน้ำ	ขยะ	ชีวมวล	ก๊าซชีวภาพ	พืชพลังงาน	รวม
ปี 2557	1,298.5	224.5	3,048.4	65.7	2,541.8	311.5	-	**7,490.4**
ปี 2579	6,000.0	3,002.0	3,282.4	500.0	5,570.0	600.0	680.0	**19,634.4**
เพิ่มขึ้น	4,701.5	2,777.5	234.0	434.3	3,028.2	288.5	680.0	**12,144.0**

ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกจะเพิ่มขึ้นอีกมาก โดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์ที่จะเพิ่มขึ้นถึง 4,701.5 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ รายงานที่จัดทำโดยองค์กรพลังงานหมุนเวียนนานาชาติ (International Renewable Energy Agency - IRENA) ระบุว่า ไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนมีแนวโน้มราคาถูกกว่าไฟฟ้าที่ผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิล เนื่องจากมีการพัฒนาเทคโนโลยี ประกอบกับการส่งเสริมของรัฐบาลประเทศต่างๆ และโครงการที่ได้รับการพัฒนาเป็นรูปธรรม จนส่งผลให้ต้นทุนพลังงานหมุนเวียนของโลกลดต่ำลงเป็นประวัติการณ์ โดยในปี 2563 อาจมีแนวโน้มถูกกว่าเชื้อเพลิงฟอสซิล (ที่มา: กฟผ.)

จึงเป็นไปได้ว่าในอนาคตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอาจเข้ามาแทนที่การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลได้มากขึ้น เนื่องจากภาครัฐอาจสามารถซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนได้ในราคาที่ไม่แตกต่างจากการซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล

2. แนวโน้มอุตสาหกรรมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer หรือ “SPP”) ซึ่งใช้ระบบ cogeneration

ระบบ cogeneration คือระบบที่ให้กำเนิดพลังงานไฟฟ้า และมีการใช้ประโยชน์จากพลังงานความร้อนในขณะเดียวกัน โดยอาศัยเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกัน จึงเป็นระบบที่มีประสิทธิภาพสูงกว่าระบบที่ผลิตไฟฟ้าอย่างเดียว

ผู้ผลิตไฟฟ้าแบบ SPP หมายถึงโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. 10 ถึง 90 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม SPP ส่วนมากมักจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 120 ถึง 150 เมกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าส่วนหนึ่งให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในบริเวณใกล้เคียง โดยตั้งแต่ปี 2535 เป็นต้นมาภาครัฐได้มีนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ cogeneration เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานพลอยได้และพลังงานนอกรูปแบบให้เกิดประโยชน์ อีกทั้งเพื่อส่งเสริมให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นเพื่อลดภาระการลงทุนของรัฐบาล

นอกจากนี้ SPP ยังเป็นประโยชน์แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในบริเวณใกล้เคียง เนื่องจาก SPP มักจะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้ากลุ่มดังกล่าวในราคาที่มีส่วนลดจากราคาที่ลูกค้าซื้อจากภาครัฐตามปรกติ

ตามแผน PDP2015 ได้มีการกำหนดแนวทางที่จะดำเนินกับ SPP ระบบ cogeneration ที่จะสิ้นอายุสัญญาในช่วงปี 2560 ถึง 2568 ดังนี้

1. <u>กลุ่มที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในช่วงปี 2560 ถึง 2561</u>

   เห็นควรให้ได้รับการต่ออายุสัญญาเดิมออกไปอีก 3 ถึง 5 ปี โดยรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่เหลือขายให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเข้าสู่ระบบของ กฟผ. ให้น้อยที่สุด ด้วยสัญญาที่เป็นธรรม เนื่องจาก SPP กลุ่มนี้ไม่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียงได้ทันภายในระยะ 2 ถึง 3 ปี ทั้งนี้จะต้องมีการปรับปรุงอัตรารับซื้อไฟฟ้าใหม่ให้ความเหมาะสมและเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า โดยให้สะท้อนต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงจากการเดินโรงไฟฟ้าเท่านั้น โดยกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าไม่ให้สูงกว่าราคาที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และมีอายุสัญญาไม่เกิน 20 ปี และเมื่อสิ้นสุดการขยายสัญญาแล้ว ให้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่

2. <u>กลุ่มที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในช่วงปี 2562 ถึง 2568</u>

   เห็นควรให้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียง เฉพาะโรงไฟฟ้าที่มีสถานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรม หรือกลุ่มโรงงานขนาดใหญ่ที่มีการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำหรือน้ำเย็นปริมาณมากเท่านั้น โดยโรงไฟฟ้าใหม่จะต้องมีขนาดกำลังการผลิตเหมาะสมกับปริมาณความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม โดยมีอายุสัญญาไม่เกิน 20 ปี และกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าไม่ให้สูงกว่าที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการขายให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเข้าสู่ระบบของ กฟผ. ในปริมาณที่น้อยที่สุดไม่เกินร้อยละ 20 ของกำลังการผลิตตามสัญญาเดิมที่เคยขายเข้าระบบ ด้วยสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรม ทั้งนี้ จะต้องมีการปรับปรุงระบบให้มีความรัดกุมสามารถกำกับดูแลโรงไฟฟ้า SPP ระบบ cogeneration ให้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ cogeneration โดยมีประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงปฐมภูมิสูงกว่าโรงไฟฟ้าซึ่งมีการก่อสร้างใหม่ และมีการผลิตไฟฟ้าอย่างเดียว

3. แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรม solar rooftop สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทย

ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ solar rooftop และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ solar rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน เป็นธุรกิจที่ยังมีโอกาสในการเติบโตอีกมาก เนื่องจากจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนที่มีการใช้ไฟฟ้าจาก solar rooftop นับยังเป็นสัดส่วนที่ไม่มาก ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนมีแนวโน้มจะหันมาให้ไฟฟ้าจากระบบ solar rooftop มากขึ้น เนื่องจากต้นทุนการติดตั้งระบบ solar rooftop ที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง

<u>ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศญี่ปุ่น</u>

1. โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

<u>แผนภาพแสดงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น</u>

<u>ระบบผลิตไฟฟ้า</u>

ในปัจจุบัน อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้ถูกเปิดเสรีมากขึ้น เพื่อให้มีการแข่งขันที่เป็นธรรมต่อผู้ประกอบการ อันจะส่งผลให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้ายิ่งขึ้น และก่อให้เกิดความมั่นคงในการส่งกระไฟฟ้า รวมถึงเพิ่มทางเลือกให้แก่ผู้บริโภคมากขึ้น โดยในประเทศญี่ปุ่นมีผู้ประกอบกิจการหลักในสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้า (General Electricity Utilities หรือ GEU) ทั้งหมด 10 ราย ทั่วประเทศญี่ปุ่น ซึ่งเป็นผู้ประกอบการภาคเอกชนทั้งหมด โดย GEU จะทำหน้าที่ครบวงจรตั้งแต่ ผลิตไฟฟ้า ควบคุมโครงข่ายไฟฟ้า จัดส่ง และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ที่แต่ละรายรับผิดชอบอยู่ โดย GEU ทั้ง 10 รายได้แก่

1. KEPCO ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่คันไซ (รวมถึงโกเบ โอซาก้า และเกียวโต)
2. Tohoku ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่โทโฮคุ
3. Chugoku Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่ชูโงะกุ
4. Chubu Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในภูมิภาคชูบุ
5. Hokuriku Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในจังหวัดโทยามะ จังหวัดอิชิกะวะ และพื้นที่ทางเหนือของจังหวัดฟุกุอิ

6. Hokkaido Electric Power Company ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่ฮอกไกโด
7. Kyushu Electric Power Company ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าบนเกาะคิวชู และพื้นที่บางส่วนของจังหวัดฮิโรชิมะ
8. Okinawa Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในจังหวัดโอกินาว่า
9. Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในภูมิภาคคันโต จังหวัดยามานาชิ และพื้นที่ทางตะวันออกของจังหวัดชิซูโอกะ
10. Shikoku Electric Power Company ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าบนเกาะชิโกกุ

นอกจาก GEU แล้ว ยังมีผู้ประกอบกิจการรายย่อยอื่นๆ สามารถทำหน้าที่ผลิตไฟฟ้า และ/หรือ จำหน่ายไฟฟ้า ไปยังผู้บริโภค โดยไม่ได้ถูกจำกัดปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าขั้นต่ำเหมือนในอดีต

ตลาดซื้อขายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น (Japan Electric Power Exchange) ถูกจัดตั้งขึ้นในปี 2546 เพื่อเป็นตลาดซื้อขายไฟฟ้าทั้งแบบส่งมอบทันที (spot) และซื้อขายล่วงหน้า (forward) ระหว่างผู้ประกอบกิจการด้านพลังงานในประเทศญี่ปุ่น

<u>ระบบส่งไฟฟ้า</u>

GEU ทำหน้าที่ส่งและกระจายกระแสไฟฟ้าให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้าต่อไป รวมถึงควบคุมดูแลโครงข่ายการส่งกระแสไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบ ในส่วนของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ารายย่อยนั้นจะต้องเชื่อมต่อกับโครงข่ายของ GEU ในการส่งกระแสไฟฟ้าให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ โดยในพื้นที่ฝั่งตะวันออกของประเทศญี่ปุ่นจะใช้สายส่งที่มีความถี่ 50 Hz ในขณะที่พื้นที่ฝั่งตะวันตกจะอยู่ที่ 60 Hz อย่างไรก็ดี เครื่องแปลงค่าความถี่ (Frequency Converter Facility) ได้ถูกติดตั้ง ณ จุดเชื่อมต่อสายส่งฝั่งตะวันออกและตะวันตกเพื่อให้สามารแปลงความถี่และส่งกระแสไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ ระดับแรงดันของสายส่งไฟฟ้าโดยส่วนมากจะอยู่ที่ 500 กิโลโวลต์

<u>ระบบจำหน่ายไฟฟ้า</u>

GEU ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ที่รับผิดชอบ รวมถึงมีผู้ประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้ารายย่อยอื่นๆ ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าเช่นกัน

2. ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

<u>แผนภาพแสดงปริมาณขายไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการหลักในสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้า10 รายรวมกัน ตั้งแต่ปี 2549 ถึง 2558</u>

ที่มา: The Federation of Electric Power Companies of Japan

สำหรับแนวโน้มความต้องการไฟฟ้าในอนาคต กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม (Ministry of Economy, Trade and Industry: METI) ได้คาดการณ์ว่าในปี 2573 ปริมาณความต้องการไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่นจะอยู่ที่ 980.8 เทราวัตต์-ชั่วโมง (ในขณะที่ปี 2556 อยู่ที่ 966.6 เทราวัตต์-ชั่วโมง) การเพิ่มเป็นขึ้นในอัตราที่ไม่มากนักเป็นผลมาจากกการพัฒนาประสิทธิภาพและการใช้มาตรการอนุรักษ์พลังงาน ซึ่งคาดว่าจะมีส่วนช่วยลดปริมาณความต้องการไฟฟ้าได้ถึง 196.1 เทราวัตต์-ชั่วโมง

3. แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

จากเหตุการณ์แผ่นดินไหวและสึนามิครั้งใหญ่ในปี 2554 โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ในประเทศญี่ปุ่นเกือบทั้งหมดต้องหยุดดำเนินการ ส่งผลให้อัตราการพึ่งพาตนเองด้านพลังงานลดลงจากร้อยละ 20 เป็นร้อยละ 6 ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบเท่าตัว และอัตราการปล่อยก๊าซคาร์ไดออกไซด์ (CO_2) จากการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ด้วยเหตุนี้ทางรัฐบาลญี่ปุ่นจึงได้มีการกำหนดแผนสัดส่วนประเภทเชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้าสำหรับปี 2573 โดยตั้งเป้าหมายที่จะเพิ่มอัตราการพึ่งพาตนเองด้านพลังงาน ลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้า และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์ไดออกไซด์ อย่างไรก็ตาม ได้ให้ความสำคัญกับความปลอดภัยเป็นอันดับแรก

ตารางแสดงสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่นตามประเภทเชื้อเพลิงในปี 2559 เปรียบเทียบกับเป้าหมายในปี 2573

ประเภทเชื้อเพลิง	ปี 2559	ปี 2573
พลังงานหมุนเวียน	ร้อยละ 15	ร้อยละ 22-24
พลังนิวเคลียร์	ร้อยละ 2	ร้อยละ 20-22
ก๊าซธรรมชาติ	ร้อยละ 41	ร้อยละ 27
ถ่านหิน	ร้อยละ 30	ร้อยละ 26
น้ำมันและอื่นๆ	ร้อยละ 12	ร้อยละ 3

ที่มา: Renewable Energy Insititute (www.renewable-ei.org) และ Electricity Review Japan by The Federation of Electricity Power Companies of Japan

โดยเป้าหมายปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2573 อยู่ที่ร้อยละ 7 จากปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปี 2559 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 5

นอกจากนี้ จากการเริ่มระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ในปี 2555 ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในช่วงที่ผ่านมา ส่งผลให้สัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่อการปริมาณการผลิตไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 8.8ในปี 2553 เป็นร้อยละ 15.01 ในปี 2559 โดยพลังงานแสงอาทิตย์เป็นประเภทที่อัตราการเพิ่มขึ้นมากที่สุด

แผนภาพแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2550 ถึง 2559 แยกตามประเภทพลังงาน

ที่มา: Renewable Energy Institute (www.renewable-ei.org)

อย่างไรก็ตาม ราคารับซื้อไฟฟ้าจาก solar farm ที่กำลังการผลิต 10 กิโลวัตต์ขึ้นไป ได้ปรับลดลงอย่างต่อเนื่องจากระดับเริ่มต้นที่ 40 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการที่ยื่นคำขอในปี 2555 เหลือ 24 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการที่ยื่นคำขอในปีในปี 2559 และในปี 2560 ได้เริ่มมีการประมูลราคาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งราคาเฉลี่ยในการประมูลครั้งแรกอยู่ที่ 19.6 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ทั้งนี้ ต้นทุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ลดต่ำลงอย่างต่อเนื่องในช่วงที่ผ่านมาเช่นเดียวกัน เนื่องจากราคาแผงโซล่าร์เซลล์ซึ่งเป็นต้นทุนสำคัญของระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานอาทิตย์ลดลงอย่างต่อเนื่อง

<u>แผนภาพแสดงราคาแผงโซล่าร์เซลล์ (Solar PV Modules) ในประเทศญี่ปุ่น</u>

ที่มา: Renewable Energy Institute (www.renewable-ei.org)

<u>ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศเวียดนาม</u>

ปัจจุบัน ประเทศเวียดนามเป็นหนึ่งในประเทศที่มีการเติบโตทางเศรษฐกิจมากที่สุดในภูมิภาคเอเชีย โดยมี GDP ขยายตัวถึงร้อยละ 6 - 7 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา โดยมีการขยายตัวทั้งในด้านการส่งออกและการบริโภคภายในประเทศ ทำให้ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าในเวียดนามมีเพิ่มมากขึ้นด้วยเช่นกัน

โดยในปี 2559 รัฐบาลเวียดนามได้ประกาศแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) ซึ่งมุ่งเน้นการสร้างความมั่นคง เพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน และเปิดเสรีตลาดพลังงาน โดยปัจจุบัน ระบบของกิจการไฟฟ้าในประเทศเวียดนามอยู่ระหว่างการปฏิรูปเพื่อพัฒนาไปสู่ตลาดการซื้อขายไฟฟ้าแบบขายส่ง ทั้งนี้ PDP 7 Revised มีรายละเอียดที่น่าสนใจดังนี้

- เพิ่มปริมาณไฟฟ้าในประเทศโดยเพิ่มการผลิตและการนำเข้า เพื่อรองรับการเติบโตของประเทศ โดยอ้างอิง GDP ที่เติบโตร้อยละ 7 ในช่วงปี 2559-2573
- เพิ่มการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 7 ในปี 2563 (จากเดิมร้อยละ 4.5 ใน PDP7) และมากกว่าร้อยละ 10 ในปี 2573 (จากร้อยละ 6 ใน PDP 7)

- เพิ่มและพัฒนาระบบสายส่งของประเทศ ให้มีความยืดหยุ่นมากขึ้นรวมถึงพัฒนาระบบควบคุมอัตโนมัติ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมและจ่ายไฟฟ้าของประเทศ
- เร่งพัฒนาระบบการจ่ายไฟฟ้าไปยังพื้นที่ชนบท เพื่อให้ชาวเวียดนามเกือบทั้งประเทศสามารถเข้าถึงไฟฟ้าได้ในปี 2563

แนวโน้มการใช้ไฟฟ้าและประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้า

ในปี 2562 ภาพรวมของประเทศเวียดนาม ได้มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จ่ายไฟเข้ามาในระบบ 4,600 เมกะวัตต์ และ EVN ใช้โรงไฟฟ้าดีเซล 2,000 เมกะวัตต์ เพื่อปรับสมดุลของระบบโครงข่ายไฟฟ้าแห่งชาติ (National Grid)

มีการคาดการณ์ว่าในช่วงปี 2563 ถึง 2565 อาจจะมีการขาดแคลนพลังงานไฟฟ้ามากขึ้น เนื่องจากมีโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างล่าช้ากว่ากำหนดถึง 20,000 เมกะวัตต์ ซึ่งทำให้รัฐบาลเวียดนามได้เปิดให้ภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติเข้ามาลงทุนมากขึ้น

จากประกาศล่าสุดของ EVN ประเทศเวียดนาม มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) ในเดือนพฤศจิกายน 2562 ที่ประมาณ 35,100 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดปี 2561 ที่ 34,462 เมกะวัตต์ และได้มีการสร้างสถานีไฟฟ้า (Substation) ขนาด 220 กิโลโวลต์ และ 500 กิโลโวลต์ และสายส่งเพื่อรองรับการขยายตัวของโรงไฟฟ้าในทุกๆ ประเภท โดยในปี 2562 ประเทศเวียดนามมีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากกว่า 54,880 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2561 ที่ 47,768 เมกะวัตต์ ซึ่งในช่วง 10 เดือนแรกของปี 2562 ได้มีกำลังการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศรวมทั้งสิ้น 200,977 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561 ซึ่งนับว่ามีขนาดใหญ่เป็นอันดับ 2 ของกลุ่มประเทศอาเซียนและเป็นอันดับที่ 23 ของโลก ขณะที่ใน PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามได้จัดทำแผนเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 60,000 เมกะวัตต์ ในปี 2563 และ 129,500 เมกะวัตต์ ในปี 2573 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตของประเทศ โดยเฉพาะความต้องการไฟฟ้าในหมวดอุตสาหกรรม การก่อสร้าง และการขนส่ง

ประเภท	กำลังในการผลิต (MW)			% Percentage		
	2016-2020	2021-2025	2026-2030	2016-2020	2021-2025	2026-2030
พลังงานน้ำ	18,060	20,362	21,886	30.1%	21.1%	16.9%
ถ่านหิน และ ก๊าซธรรมชาติ	34,560	62,629	74,204	57.6%	64.9%	57.3%
พลังงานทดแทน (พลังงานลม, พลังงานสงอาทิตย์,ชีวมวล และพลังงานน้ำ)	5,940	12,063	27,195	9.9%	12.5%	21.0%
จากการนำเข้า	1,440	1,448	1,554	2.4%	1.5%	1.2%
พลังงานนิวเคลียร์	-	-	4,662	0.0%	0.0%	3.6%
รวม	**60,000**	**96,500**	**129,500**	**100.0%**	**100.0%**	**100.0%**

ปัจจุบัน ประเทศเวียดนามพึ่งพาพลังงานน้ำและถ่านหินเป็นหลัก โดยมีสัดส่วนตามกำลังการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 40 และ 38 ตามลำดับ ตามมาด้วยโรงไฟฟ้าก๊าซและน้ำมันร้อยละ 19 ขณะที่พลังงานหมุนเวียนมีไม่ถึงร้อยละ 1 ซึ่งใน PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามวางแผนที่จะเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 21 ในปี 2573 โดยมุ่งเน้นไปที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานชีวมวล

นโยบายพลังงานหมุนเวียน

ภายใต้ PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามให้ความสำคัญกับการพัฒนาพลังงานจากพลังงานหมุนเวียนเป็นพิเศษ เนื่องจากศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศเวียดนามมีค่อนข้างสูง ด้วย

ภูมิประเทศที่อยู่ในบริเวณเส้นศูนย์สูตรและทางฝั่งตะวันออกติดชายฝั่งทะเล ทำให้มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 843,000 กิกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี และมีศักยภาพในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่กำลังการผลิตรวม 21,520 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันเวียดนามได้วางแผนว่าภายในปี 2573 จะสามารถพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตรวมที่ 12,000 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิตรวมที่ 6,000 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลกำลังการผลิตรวมที่ 3,281 เมกะวัตต์

ดังนั้น ในช่วงเวลา 2 ปีที่ผ่านมา ประเทศเวียดนาม ได้ประกาศปรับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ซึ่งเป็นอัตราค่าไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) ที่จะขายไฟฟ้าให้แก่ EVN ภายใต้สัญญาระยะยาว เพื่อลดการพึ่งพาการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ทั้งนี้ ประเภทการผลิตไฟฟ้าและอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้รับความสนใจจากนักลงทุนเป็นพิเศษมีรายละเอียดดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	อัตราค่าไฟฟ้า (USD cent/kWh)	หมายเหตุ
พลังงานแสงอาทิตย์	9.35	COD ภายในมิถุนายน 2562
พลังงานลม		
- Wind On-shore	8.50	COD ภายในพฤศจิกายน 2564
- Wind Off-shore	9.80	COD ภายในพฤศจิกายน 2564
พลังงานชีวมวล	5.50	
พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	7.69	
พลังงานแสงอาทิตย์	7.09	COD หลังมิถุนายน 2562

<u>การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ</u>

การจัดหาที่ตั้งโครงการ

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย</u>

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

1. <u>สภาพที่ดิน</u>

สถานที่ตั้งโครงการ ควรตั้งอยู่บนที่ดินพื้นที่โล่ง เป็นพื้นที่ราบไม่เป็นเนินหรือแอ่ง ต้องไม่มีทางน้ำสาธารณะหรือทางน้ำธรรมชาติไหลผ่านพื้นที่ในโครงการ ไม่เป็นพื้นที่รับน้ำธรรมชาติหรือไม่เคยมีเหตุการณ์น้ำท่วมในพื้นที่ภายในระยะเวลา 10 ปีที่ผ่านมา สภาพดินในโครงการควรเป็นดินร่วน ดินดาน ไม่ควรมีตั้งอยู่บนสภาพดินทรายที่อุ้มน้ำหรือระบายน้ำออกจากพื้นที่ได้ช้า และไม่ควรมีชั้นหินอยู่ใต้พื้นที่โครงการ พื้นที่โครงการควรอยู่ห่างจากตึกสูง, ภูเขา และต้นไม้ยืนต้นขนาดใหญ่ เพื่อป้องกันการเกิดเงาบังบนพื้นที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์

2. <u>ระยะห่างจากจุดเชื่อมต่อสายส่ง</u>

สถานที่ตั้งโครงการควรอยู่ใกล้กับจุดเชื่อมต่อสายไฟฟ้าแรงสูงของ กฟภ. โดยจุดเชื่อมต่อและสถานที่ตั้งโครงการไม่ควรมีระยะห่างเกินกว่า 1 - 2 กิโลเมตร และมีทางสาธารณะที่สามารถสัญจรได้สะดวกถึงสถานที่ตั้งโครงการ

3. <u>ราคาที่ดิน</u>

ราคาที่ดินของสถานที่ตั้งโครงการ ที่เหมาะสมกับการลงทุนไม่ควรเกิน 400,000 บาท/ไร่ ทั้งนี้ราคาที่ดินอาจขึ้นกับที่ตั้งระยะห่างจากสายส่งและถนน

4. <u>ค่าความเข้มแสงอาทิตย์</u>

โดยเฉลี่ยแล้ว ประเทศไทยมีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยอยู่ที่ 1,825 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี ซึ่งพื้นที่ ที่มีศักยภาพความเข้าแสงอาทิตย์สูงจะอยู่ในเขตภาคกลางและภาคตะวันออกของประเทศ ทั้งนี้ในการพิจารณาการลงทุน จึงจะต้องใช้ข้อมูลทางสถิติ ความเข้มแสงของพื้นที่นั้นๆ จากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ ในการคำนวณหาปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะผลิตได้ในแต่ละโครงการ โดยค่าความเข้มแสงในแต่ละโครงการไม่ควรต่ำกว่า 1,600 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

1. <u>ข้อมูลบริษัทเจ้าของอาคารพาณิชย์</u>

การติดตั้งโซลาเซลล์เป็นการลงทุนติดตั้งบนหลังคาของบริษัทนั้นๆ ดังนั้นต้องดูถึงความมั่นคงและความน่าเชื่อถือของบริษัทดังกล่าว รวมถึง บริษัทนั้นๆ ควรมีปริมาณการใช้ไฟฟ้ามากกว่า 100,000 หน่วย/เดือน และมีการคิดค่าไฟแบบ TOU (Time of use) เพราะการคิดค่าไฟแบบ TOD (Time of Date) คือคิดค่าไฟฟ้าราคาคงที่ทุกเวลา ซึ่งจะมีค่าใช้ไฟฟ้าที่ถูกอยู่แล้ว

2. <u>สภาพหลังคา</u>

อายุการใช้งานของหลังคาไม่ควรมากกว่า 15 ปี และสามารถรองรับน้ำหนักของแผงและอุปกรณ์ติดตั้งของโซลาเซลล์ได้อย่างน้อยประมาณ 20 กิโลกรัม/ตารางเมตร ประเภทของหลังคาควรเป็น Metal Sheet ซึ่งง่ายต่อการติดตั้ง รวมถึงความชันของหลังคาไม่ควรชันมากกว่า 30 องศา เพื่อให้สะดวกต่อการติดตั้งและการบำรุงรักษา

3. <u>สถานที่ตั้ง</u>

อาคารที่จะติดตั้งไม่ควรอยู่ใกล้สิ่งปลูกสร้างที่สูงกว่า เพราะอาจทำให้เกิดเงาบังบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

1. <u>สภาพที่ดิน</u>

สถานที่ตั้งโครงการ ควรตั้งอยู่บนที่ดินพื้นที่โล่ง เป็นพื้นที่ราบไม่เป็นเนินหรือแอ่ง ต้องไม่มีทางน้ำสาธารณะหรือทางน้ำธรรมชาติไหลผ่านพื้นที่ในโครงการ ไม่เป็นพื้นที่ใกล้ชายฝั่งทะเล ไม่เคยมีเหตุการณ์น้ำท่วมในพื้นที่ภายในระยะเวลา 10 ปีที่ผ่านมา และไม่เป็นพื้นที่ใกล้ภูเขาไฟ สภาพดินในโครงการควรเป็นดินร่วน ดินดาน ไม่ควรมีตั้งอยู่บนสภาพดินทรายที่อุ้มน้ำหรือระบายน้ำออกจากพื้นที่ได้ช้า และไม่ควรมีชั้นหินอยู่ใต้พื้นที่โครงการ พื้นที่โครงการควรอยู่ห่างจากตึกสูง, ภูเขา และต้นไม้ยืนต้นขนาดใหญ่ เพื่อป้องกันการเกิดเงาบังบนพื้นที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์

2. <u>ระยะห่างจากจุดเชื่อมต่อสายส่ง</u>

สถานที่ตั้งโครงการควรอยู่ใกล้กับจุดเชื่อมต่อสายไฟฟ้าแรงสูงของการไฟฟ้า โดยจุดเชื่อมต่อและสถานที่ตั้งโครงการไม่ควรมีระยะห่างเกินกว่า 5 กิโลเมตร และมีทางสาธารณะที่สามารถสัญจรได้สะดวกถึงสถานที่ตั้งโครงการ

3. <u>ราคาที่ดิน</u>

ต้นทุนที่ดินของสถานที่ตั้งโครงการควรอยู่ในระดับที่เหมาะสม ไม่สูงเกินไป โดยสอดคล้องกับสถานที่ตั้ง ระยะห่างจากสายส่ง และถนน

4. <u>ค่าความเข้มแสงอาทิตย์</u>

โดยเฉลี่ยแล้ว ประเทศญี่ปุ่นมีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยอยู่ที่ 1,389 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี ซึ่งพื้นที่ ที่มีศักยภาพความเข้มแสงอาทิตย์สูงจะอยู่ในเขตภาคกลางและภาคใต้ของประเทศ ทั้งนี้ในการพิจารณาการลงทุน จึงจะต้องใช้ข้อมูลทางสถิติ ความเข้มแสงของพื้นที่นั้นๆ จากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ ในการคำนวณหาปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะผลิตได้ในแต่ละโครงการ โดยค่าความเข้มแสงในแต่ละโครงการไม่ควรต่ำกว่า 1,200 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี ทั้งนี้ ความเข้มแสงของพื้นที่ตั้งโครงการในประเทศญี่ปุ่นของบริษัทฯ เป็นดังนี้

โครงการ	ความเข้มแสง (กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี)[1]
โครงการเกียวโต (จำหน่ายโครงการแล้ว)	1,328
โครงการชิจิคะชุคุ 1	1,280
โครงการชิจิคะชุคุ 2	1,280
โครงการคูริฮาร่า 1 (จำหน่ายโครงการแล้ว)	1,209
โครงการคูริฮาร่า 2 (จำหน่ายโครงการแล้ว)	1,209

ที่มา: ข้อมูลจากองค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA)

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานลม</u>

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานพลังงานลม บริษัทฯ จะพิจารณาถึงอัตราผลตอบแทนภายในของโครงการและผู้ถือหุ้นเป็นหลัก โดยจะต้องมีอัตราผลตอบแทนภายในของโครงการและส่วนของผู้ถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 10 และร้อยละ 15 ขึ้นไป ตามลำดับ โดยจะต้องคำนึงถึงปัจจัยทั้งในแง่รายได้ ได้แก่ ค่าความเร็วลมที่ช่วยทำให้กังหันไฟฟ้าหมุนเพื่อผลิตไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการลงทุน อาทิ ความพร้อมของสภาพที่ดินต่อการก่อสร้าง ระยะห่างจากจุดเชื่อมต่อสายส่ง ค่าเช่าหรือราคาที่ดินของที่ตั้งโครงการ

การจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย</u>

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ</u>

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีทีมวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลังและด้านโยธา ระดับสามัญขึ้นไป และด้านเครื่องกลระดับภาคีขึ้นไป และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว คุณภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ การรับประกัน และผู้รับเหมาดังกล่าวจะต้องไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. <u>ความมั่นคงและปริมาณงานที่รับผิดชอบอยู่</u>

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียน และงบการเงินทั้งงบดุล งบกำไรขาดทุน และงบกระแสเงินสด โดยพิจารณาสภาพคล่องทางการเงิน ความสามารถในการบริหารเงิน อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน วงเงินสินเชื่อจากสถาบันทางการเงิน ของผู้รับเหมารายนั้นๆ นอกจากนี้ยังพิจารณาถึงปริมาณงานในมือของผู้รับเหมารายนั้นๆ

3. <u>การประกวดราคา</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ</u>

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีทีมวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลังและด้านโยธา ระดับสามัญขึ้นไป และด้านเครื่องกลระดับภาคีขึ้นไป และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. <u>ความมั่นคง</u>

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย มีสถานะการเงินที่มั่นคง โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียนของผู้รับเหมานั้นๆ ด้วย

3. <u>ปริมาณงานที่ผู้รับเหมารับผิดชอบอยู่</u>

ผู้รับเหมาที่มีปริมาณงานในมือมาก อาจไม่มีทรัพยากรมากพอในการรับงานเพิ่ม หรือในกรณีที่มีการว่าจ้างผู้รับเหมารายเดียวหลายโครงการ งานก่อสร้างอาจเกิดปัญหาได้ หากผู้รับเหมารายนั้นเกิดปัญหาใดๆ ขึ้นมา

4. <u>การประกวดราคา</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์</u>

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องเป็นผู้รับเหมาท้องถิ่น โดยต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีทีมวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลัง โยธา และเครื่องกล และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. <u>ใบอนุญาต</u>

ผู้รับเหมาจะต้องเป็นนิติบุคคลผู้มีใบอนุญาตการก่อสร้าง

3. <u>การประกวดราคา</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานลม</u>

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ</u>

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบกังหันไฟฟ้าพลังงานลม พร้อมทั้งมีชื่อเสียงและเป็นที่รู้จักในกลุ่มอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานลม และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว คุณภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ การรับประกัน และผู้รับเหมาดังกล่าวจะต้องไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. <u>ความพร้อมในด้านเงินทุนสำหรับการก่อสร้าง</u>

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียน และงบการเงินทั้งงบดุล งบกำไรขาดทุน และงบกระแสเงินสด โดยพิจารณาสภาพคล่องทางการเงิน ความสามารถในการบริหารเงิน อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน วงเงินสินเชื่อจากสถาบันทางการเงิน ของผู้รับเหมารายนั้นๆ นอกจากนี้ยังพิจารณาถึงปริมาณงานในมือของผู้รับเหมารายนั้นๆ นอกจากนี้ ผู้รับเหมาจะต้องวางเอกสารค้ำประกันการก่อสร้างให้แล้วเสร็จตามสัญญา (performance bond) และวางหนังสือค้ำประกันผลงานการทำงาน ประมาณร้อยละ 10-15 ของมูลค่างาน เพื่อป้องกันปัญหาผู้รับเหมาละทิ้งงานก่อสร้าง

3. <u>การประกวดราคา</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานตามที่บริษัทกำหนดไว้

การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์

<u>การจัดหาแผงโซล่าร์เซลล์</u>

บริษัทฯ จะคัดเลือกผู้ผลิตจากกลุ่มผู้ผลิตแผงโซล่าร์เซลล์ที่มีคุณภาพดีและน่าเชื่อถือ โดยในการจัดซื้อแต่ละครั้ง จะเชิญให้ผู้ผลิตหลายรายเสนอราคาแผงโซล่าร์เซลล์มา เพื่อเปรียบเทียบประสิทธิภาพ ราคา บริการหลังการขาย และการรับประกันคุณภาพ นอกจากนี้บริษัทฯ จะพิจารณาถึงกำลังการผลิตของผู้ผลิตที่เหลืออยู่ในขณะนั้นด้วย เพื่อลดความเสี่ยงจากการได้รับสินค้าช้ากว่ากำหนด

การจัดหาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)

ในการจัดซื้อเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ซึ่งถือว่าเป็นอุปกรณ์ที่สำคัญในกระบวนการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- เป็นผู้ผลิตที่อยู่ในรายชื่อผู้ผลิตของ กฟน. หรือ กฟภ.
- เป็นผู้ผลิตรายใหญ่ในตลาดโลก
- มีบริการหลังการขายที่รวดเร็วและเชื่อถือได้
- มีการรับประกันสินค้าหลังการขายอย่างน้อย 5 ปี

การจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น โดยพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- ผู้ผลิตได้รับมาตรฐานระหว่างประเทศหรือมาตรฐานในประเทศ
- เป็นผู้ผลิตที่มีชื่อเสียงและได้รับการยอมรับในอุตสาหกรรรม
- สำหรับอุปกรณ์บางประเภท บริษัทฯ จะใช้ผลิตภัณฑ์ที่ได้มาตราฐานจากยุโรปหรืออเมริกาเท่านั้น เช่น อุปกรณ์กระแสตรง, สายไฟฟ้ากระแสตรง และอุปกรณ์ต่อสายไฟฟ้า

การจัดหาอุปกรณ์ยึดแผงโซล่าร์เซลล์

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ยึดแผงโซล่าร์เซลล์ โดยพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- วัสดุที่ใช้ต้องได้มาตรฐาน
- มีข้อมูลทางวิศวกรรมรองรับ

การจัดหาอุปกรณ์โรงไฟฟ้าพลังงานลม

เนื่องจากในปี 2563 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมเป็นครั้งแรก ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรม (Technical Advisor) ที่มีประสบการณ์ในโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั่วโลกรวมถึงในเวียดนาม มาทำหน้าที่ให้คำปรึกษา รวมทั้งออก Engineering Requirement เพื่อกำหนดคุณภาพ Specification ของเครื่องมือ อุปกรณ์เครื่องจักร การก่อสร้างฐานรากในการติดตั้ง กังหันลม สถานีย่อย และสายส่ง ให้กับผู้รับเหมาเพื่อให้เสนอราคา ผลิตภัณฑ์และบริการให้ได้ตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยที่ผู้รับเหมามีหน้าที่จัดหา นำเข้า อุปกรณ์ เครื่องจักร ตามที่ได้ตกลงไว้ในสัญญาการก่อสร้าง

การจัดจ้างผู้บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance)

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย

บริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย ได้ทำสัญญาจ้างปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา และบริหารจัดการ (O&M Contract) กับ EE ซึ่ง

เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เป็นระยะเวลา 3 ปี และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาจากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง จะมีการต่อสัญญาอัตโนมัติออกไปอีกคราวละ 3 ปี โดยที่ผ่านมา EE ปฏิบัติหน้าที่ได้ตามเกณฑ์มาตราฐานที่ยอมรับได้

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

บริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งประกอบกิจการโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ได้ทำสัญญาจ้างปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา และบริหารจัดการ (O&M Contract) กับ EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เป็นระยะเวลา 3 ปี และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาจากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง จะมีการต่อสัญญาอัตโนมัติออกไปอีกคราวละ 3 ปี โดยที่ผ่านมา EE ปฏิบัติหน้าที่ได้ตามเกณฑ์มาตราฐานที่ยอมรับได้

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

ในการพิจารณาผู้บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (O&M Contractor) สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศญี่ปุ่น จะมีการพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์</u>

ทีมดูแลบำรุงรักษาระบบจะต้องเป็นบริษัทในท้องถิ่นนั้นๆ และมีประสบการณ์และความชำนาญในการดูแลรักษา และซ่อมแซมระบบโซลาร์เซลล์

2. <u>ใบอนุญาต</u>

ทีมดูแลบำรุงรักษาระบบนี้จะต้องมีวิศวกรที่มีใบอนุญาตในการดูแลระบบ

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานลม</u>

บริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม ได้จัดทำสัญญาบำรุงรักษาจำนวน 2 สัญญา คือ สัญญาที่ 1 กับผู้ผลิตกังหันลม wind turbines supplier ในการดูแลรักษากังหันลม เปลี่ยน ซ่อมบำรุง อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องใน 5 ปีแรก และต่อสัญญาได้ทุกๆ 5 ปี จนครบอายุสัญญารับซื้อไฟฟ้า 20 ปี โดยผู้ผลิตกังหันลมมีการรับประกันอัตราการใช้งานของกังหันไว้ที่ร้อยละ 95 ด้วย และสัญญาที่ 2 ทำกับผู้รับเหมาในการดูแล ตรวจเช็คระบบต่างๆ ในสถานีย่อย substation และสายส่ง transmission line ที่เชื่อมต่อเข้ากับสถานีภาครัฐ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้มีการจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตราฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม รวมทั้งจัดส่งเจ้าหน้าที่มาประจำอยู่ที่โครงการตั้งแต่เริ่มก่อสร้างจนแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำรายงาน แจ้งความคืบหน้าของการก่อสร้างให้กับบริษัทเป็นระยะๆ

การจัดหาวัตถุดิบก๊าซ สำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า Cogeneration

โรงไฟฟ้า Cogeneration ของ PPTC และ SSUT ใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งในการจัดหาก๊าซของ PPTC และ SSUT ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซ กับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25

ปี นับจากวันที่ PPTC และ/หรือ SSUT เริ่มใช้ก๊าซเพื่อค้า ทั้งนี้หากเกิดกรณีที่ ปตท. ไม่สามารถส่งก๊าซในแต่ละปีได้ครบตามปริมาณที่กำหนดในสัญญา ซึ่งเท่ากับปริมาณก๊าซที่ PPTC หรือ SSUT มีความผูกพันต้องใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยมิได้เกิดจากสาเหตุที่ได้รับยกเว้นตามที่ระบุในสัญญาแล้วนั้น ปตท. จะชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซที่ ปตท. ไม่สามารถส่งได้ครบในราคาเท่ากับผลต่างของราคาก๊าซและราคาน้ำมันดีเซล อย่างไรก็ตาม ความรับผิดชอบ ปตท. จะไม่เกินกว่าค่าตอบแทนในการจัดหา/การตลาดก๊าซ (Margin) ตามที่ระบุในสัญญา

<u>ราคาของก๊าซ</u>

ราคาก๊าซประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซและราคาค่าผ่านท่อ โดยราคาเนื้อก๊าซจะปรับเปลี่ยนตามราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ผลิต/ผู้ขาย ในแต่ละเดือน สำหรับอัตราค่าผ่านท่อ จะเป็นอัตราเดียวกับที่ ปตท. เรียกเก็บจาก กฟผ.

<u>คุณภาพของก๊าซ</u>

มีการกำหนดคุณภาพของก๊าซไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซ ทั้งนี้หากก๊าซมีคุณภาพไม่เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา PPTC และ/หรือ SSUT มีสิทธิในการปฏิเสธไม่รับซื้อก๊าซดังกล่าว

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการหรือกิจการที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ EIA) ทั้งนี้ ข้อกำหนดที่เป็นเงื่อนไขประกอบการอนุญาตโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))
ประกอบการขอรับใบอนุญาต	ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง. 4 ประเภทโรงงานลำดับที่ 88)
ประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี
ประเภทเชื้อเพลิง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง
กำลังการผลิตติดตั้งที่เข้าข่าย	- ตั้งแต่ 1,000 *กิโล*โวลต์แอมแปร์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์ (กรณีโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนซึ่งไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงาน EIA) - ตั้งแต่ 1,000 *กิโล*โวลต์แอมแปร์ขึ้นไป (กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง เช่น	ตั้งแต่ 5 เมกะวัตต์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))
	โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ลม น้ำ)	
หลักการ/วัตถุประสงค์	ผู้ประกอบกิจการจะต้อง - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และ ติดตามตรวจสอบที่ กกพ. ได้กำหนดไว้แล้ว เป็นมาตรฐานขั้นต่ำเดียวกันสำหรับทุกโครงการ - ดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการเข้ามาแสดงความคิดเห็นตั้งแต่เริ่มต้นโครงการ รวมทั้งจะต้องรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นและข้อห่วงใยที่ได้มาพิจารณากำหนดเป็นมาตรการที่เหมาะสมเพิ่มเติมไว้ในแนบท้ายของรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมด้วย	ผู้ประกอบกิจการจะต้อง - ศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและวิเคราะห์อันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ - เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบและจัดให้มีระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัยให้คณะทำงาน ESA ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ความเห็นชอบ ทั้งนี้ ผลการศึกษาและการกำหนดมาตรการของแต่ละโครงการอาจแตกต่างกันได้เป็นกรณีไป
	ผู้ประกอบกิจการสามารถนำมาตรการขั้นต่ำใน CoP ไประบุเป็นข้อเสนอเบื้องต้นในรายงาน ESA ได้ โดยกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเฉพาะโครงการหรือแต่ละกิจกรรมจากผลการศึกษาและการรับฟังความคิดเห็น	
กรณียกเว้น	ไม่มี	โรงงานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม หรือในเขตส่งเสริมการลงทุนที่ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว
ช่วงเวลาที่ต้องจัดทำ	การดำเนินการแบ่งออกเป็น 3 ช่วง คือ ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างดำเนินการ และการฟื้นฟูสภาพพื้นที่เมื่อเลิกดำเนินการ	ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานฝ่ายใบอนุญาต

ทั้งนี้ ประเภทรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ต้องจัดทำ โดยจำแนกตามประเภทของโรงไฟฟ้าและขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสามารถสรุปได้ดังนี้

กำลังการผลิตติดตั้ง	ประเภทโรงไฟฟ้า	
	พลังความร้อน	ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง
10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป	EIA / EHIA	CoP
5 -10 เมกะวัตต์	CoP + ESA	CoP + ESA
1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ ขึ้นไป	CoP	CoP

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต

ณ ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังการผลิตของแต่ละโครงการอยู่ในระดับตั้งแต่ 5 เมกะวัตต์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์ จึงต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และต้องจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังการผลิตของแต่ละโครงการอยู่ในระดับตั้งแต่ 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 5 เมกะวัตต์ จึงต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเท่านั้น

สำหรับโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจ Solar Farm ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแตกต่างกันไปในแต่ละภูมิภาคของประเทศญี่ปุ่น โดย กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีทีมงานเพื่อศึกษาและดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้อง

ปัจจัยความเสี่ยง

<u>ปัจจัยความเสี่ยงธุรกิจสิ่งพิมพ์</u>

1. **<u>ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่</u>**

ปัจจุบันรายได้หลักทั้งหมดของบริษัทมาจากธุรกิจรับจ้างพิมพ์ โดยบริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการด้านการพิมพ์ครบวงจร ได้รับมาตรฐาน ISO 9001-2008 และมีลูกค้ารายใหญ่ ซึ่งรายแรก 5 ราย มีสัดส่วนรายได้กว่าร้อยละ 50 ของรายได้รวมของบริษัท ซึ่งนับเป็นความเสี่ยงอย่างมาก หากบริษัทต้องเสียลูกค้ารายใหญ่รายใดรายหนึ่งให้กับคู่แข่ง จะส่งกระทบต่อรายได้อาจจะลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี บริษัทมีความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้ารายใหญ่ดังกล่าวมาเป็นระยะเวลามากกว่า 10 ปี โดยตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทได้รับงานพิมพ์จากลูกค้ารายใหญ่อย่างต่อเนื่อง สามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และรักษาฐานลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูง เพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ อีกทั้งบริษัทสามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้เป็นอย่างดี ทั้งในด้านคุณภาพ ราคา การส่งมอบงานตรงตามกำหนดเวลา ตลอดจนการให้บริการทั้งก่อนและหลังการพิมพ์งานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้ลูกค้าพึงพอใจและมีความเชื่อมั่นต่อบริษัท

2. **<u>ความเสี่ยงในเรื่องราคาวัตถุดิบ และความผันผวนของราคาวัตถุดิบ</u>**

ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ จำเป็นต้องมีการสำรองวัตถุดิบให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ คือกระดาษ ซึ่งคิดเป็นต้นทุนประมาณร้อยละ 40 - 45 ของยอดขาย ซึ่งราคากระดาษจะเปลี่ยนแปลงตามสภาวะเศรษฐกิจ โดยในปี 2558 ราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น จากประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์ของฝ่ายบริหาร ประกอบกับได้ติดตามราคากระดาษอย่างใกล้ชิด มีการควบคุมการใช้กระดาษอย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทฯสามารถควบคุมต้นทุนของกระดาษไว้ได้ และบริษัทได้นำเข้ากระดาษจากต่างประเทศโดยตรง ซึ่งต้นทุนกระดาษจะต่ำกว่าการซื้อกระดาษภายในประเทศ โดยสัดส่วนการซื้อกระดาษระหว่างกระดาษนำเข้าจากต่างประเทศ และการซื้อกระดาษภายในประเทศ คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 63 ต่อ 37

อย่างไรก็ดี ทีมผู้บริหารซึ่งมีประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์มานานกว่า 20 ปี ได้มีการวิเคราะห์สถานการณ์และติดตามภาวะตลาดของวัตถุดิบในตลาดโลกและตลาดในประเทศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อวางแผนในการสั่งซื้อ และวิธีป้องกันความเสี่ยงโดยบริษัทอาจจำเป็นต้องสต็อก วัตถุดิบสำหรับลูกค้าที่มีสัญญาไว้และลูกค้าประจำส่วนหนึ่งเพื่อสามารถรักษาราคาวัตถุดิบที่ได้ตกลงกับลูกค้าไว้ พร้อมกับชี้แจงให้ลูกค้าทราบและเข้าใจถึงสถานการณ์ของวัตถุดิบ รวมถึงความจำเป็นในการปรับราคา ต้องพยายามปรับราคาขายขึ้นตามราคาวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น

3. **<u>ความเสี่ยงด้านความสามารถในการชำระหนี้ของลูกหนี้</u>**

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ และลูกค้าของบริษัทฯ ส่วนมากจะดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับหนังสือ นิตยสาร แผ่นพับ ใบปลิว ปฏิทิน ฯลฯ ดังนั้นรายได้ส่วนใหญ่มาจากการขายหนังสือ และโฆษณา ถ้าให้จัดเป็นประเภทสินค้าก็เป็นสินค้าที่ไม่จำเป็นต่อการดำรงชีพ ซึ่งถ้าในช่วงเศรษฐกิจตกต่ำก็จะส่งผลกระทบต่อลูกค้าของบริษัทฯ และการจ่ายชำระหนี้ของลูกค้า แต่บริษัทฯ มีนโยบายในการให้เครดิตแก่ลูกค้าบริษัทฯ จะพิจารณาจากชื่อเสียง สถานะทางการเงิน ประวัติการชำระเงิน และสภาพธุรกิจของลูกค้า โดยวางเงื่อนไขในการชำระเงินอยู่ระหว่าง 30 - 90 วัน หรืออาจต้องเก็บเงินล่วงหน้าในกรณีที่เป็นลูกค้ารายใหม่ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายและวางระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการควบคุมสินเชื่อ การติดตามและเร่งรัดการชำระหนี้จากลูกค้า บริษัทฯ ได้วางนโยบายการตั้งสำรองหนี้สูญโดยพิจารณาจากความสามารถในการชำระหนี้ของลูกค้าเป็นรายๆไป และในทุกๆ ไตรมาส บริษัทฯ จะทบทวน บัญชีลูกหนี้และจะพิจาณาตั้งสำรองหนี้สูญตามข้อเท็จจริงที่ปรากฏ

4. <u>ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน</u>

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

5. <u>ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี</u>

ตามที่ทราบในโลกปัจจุบัน มีการพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ ๆ ซึ่งมีส่วนเกี่ยวข้องในการพิมพ์ โดยเทคโนโลยีคอมพิวเตอร์ ทำให้การทำต้นฉบับของการพิมพ์ดีขึ้น และเร็วขึ้น แต่บางเทคโนโลยี เช่น สื่อ INTERNET, E-BOOK และ MAGAZINE ONLINE มีผลกระทบกับธุรกิจการพิมพ์บ้าง และมีผลกระทบมากในประเทศที่มีการพัฒนาสูง เช่น อเมริกา และประเทศในยุโรป ในอเมริกาทำให้บริษัทด้านหนังสือพิมพ์ต้องปิดตัวไป และหนังสือพิมพ์ระดับใหญ่ต้องปรับลดบุคลากรเพื่อลดค่าใช้จ่ายลง เพื่อให้ธุรกิจยังคงดำเนินการได้ ส่วนในประเทศไทย เริ่มนำเทคโนโลยีใหม่เข้ามาแล้วโดยสำนักพิมพ์ MAGAZINE ชั้นนำในประเทศได้ลดจำนวนพิมพ์หนังสือ MAGAZINE ลงและใช้งบบางส่วนไปทำ Electronic Magazine (E-Magazine) โดยปัจจุบันบริษัท ยังไม่ได้รับผลกระทบมากนัก อย่างไรก็ตามบริษัทได้พยายามดูแลอย่างใกล้ชิดและศึกษาเพื่อพัฒนาไปสู่เทคโนโลยีใหม่ ๆ และเตรียมเทคโนโลยีใหม่ ๆ เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้า

6. <u>ความเสี่ยงที่เกิดจากหนี้สินจากการค้ำประกัน</u>

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

ในระหว่างปี 2548 บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้ชำระคืนเจ้าหนี้บางส่วน โดยการให้เจ้าหนี้แปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญ 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 ยังไม่ได้ดำเนินการปรับค่าเผื่อหนี้สินจากการค้ำประกัน เนื่องจากบริษัทฯยังไม่ได้รับการเรียกร้องจากธนาคารแห่งหนึ่งให้จ่ายชำระหนี้จำนวนดังกล่าวแทนบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2553 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำพิพากษาให้ บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป เป็นบุคคลล้มละลายตามรายงานของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จากมติการประชุมเจ้าหนี้ครั้งแรก

7. <u>ความเสี่ยงจากการควบคุมและมีอิทธิพลในการบริหารงานโดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่</u>

ปัจจุบัน บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทฯ โดยถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 39.61 ของหุ้นสามัญที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัท ซึ่งการที่บริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 39.61 ทำให้ในกรณีที่บริษัทฯ มีการประชุมผู้ถือหุ้นและต้องขอมติสำคัญโดยใช้คะแนนเสียง 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม หรือมติพิเศษ ผู้ถือหุ้นใหญ่อาจจะไม่ลงมติในเรื่องดังกล่าว ซึ่งส่งผลกระทบในการดำเนินงานของกิจการและอำนาจตัดสินใจในด้านต่างๆ ในเรื่องที่เป็นสาระสำคัญ เช่น การเพิ่มทุนการซื้อหรือขายกิจการ การรวมกิจการ รายการที่เกี่ยวโยง การขอเพิกถอนหลักทรัพย์ของบริษัทจากการเป็นบริษัทจดทะเบียน และนโยบายการจ่ายเงินปันผล ดังนั้น บริษัทฯจึงมีความเสี่ยงจากการที่ต้องขอมติพิเศษในการ

ประชุมผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม จากโครงสร้างการจัดการซึ่งประกอบด้วยกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ จากจำนวนกรรมการทั้งหมด 9 ท่าน มีกรรมการที่เป็นตัวแทนผู้ถือหุ้นใหญ่ จำนวน 1 ท่าน และมีการแต่งตั้งบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระเข้าร่วมในคณะกรรมการจำนวน 4 ท่าน โดยกรรมการอิสระทั้ง 4 ท่านรับหน้าที่เป็นคณะกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน และพิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลในการทำรายการระหว่างกัน ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้น

<u>ปัจจัยความเสี่ยง ธุรกิจโรงไฟฟ้า</u>

1. ปัจจัยความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ)

1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

จากการที่กลุ่มบริษัทมีลูกค้าเป็นภาครัฐเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, การไฟฟ้านครหลวง) รวมถึง KEPCO ซึ่งเป็นบริษัทผู้รับซื้อไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งทั้งหมดเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น หากถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว จะส่งผลต่อผลการดำเนินงาน อย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทมีการควบคุมและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของทางกลุ่มมาอย่างต่อเนื่อง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและข้อกำหนดทางเทคนิคอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

จากการที่รัฐบาลไทยมีนโยบายสนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมาอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น กลุ่มบริษัทเชื่อว่าหน่วยงานรัฐของประเทศไทยจะไม่บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนกำหนด โดยกลุ่มบริษัทมีนโยบายในการหาโอกาสการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ๆ ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดการพึ่งพิงรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม

1.2 ความเสี่ยงจากภัยพิบัติทางธรรมชาติหรือเหตุสุดวิสัยที่มีผลต่อการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งหากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติหรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบการผลิตไฟฟ้า อุทกภัย พายุ อัคคีภัย แผ่นดินไหวหรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ การดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจต้องหยุดชะงักหรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินอย่างมีนัยสำคัญ อันจะส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท เพื่อลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ กลุ่มบริษัทมีการจัดทำประกันภัยตามมาตรฐานในอุตสาหกรรมและเป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) กำหนด อันได้แก่ การประกันภัยทรัพย์สิน

ประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด รวมถึงการประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Products Liability Insurance) ซึ่งคุ้มครองความเสียหายที่เกิดกับบุคคลที่สาม

1.3 ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษาและการประมวลผล

การขาดการดูแลและบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้งานภายในโรงไฟฟ้าที่เหมาะสมหรือไม่เป็นไปตามหมายกำหนดการ หรือการตรวจตราที่ไม่ครบถ้วนตามข้อกำหนด อาจทำให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินและรายได้จากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ การหยุดชะงักของระบบประมวลและติดตามผล SCADA อาจทำให้ข้อมูลเกิดการสูญหายและจะมีผลต่อการติดตามและตรวจสอบการทำงานของระบบการผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตามได้จัดให้มีการอบรม เพื่อให้ความรู้แก่พนักงานผู้ปฏิบัติการทางเทคนิค เพื่อให้เกิดความเข้าใจเกี่ยวกับกระบวนการและขั้นตอนการทำงานที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือ และติดตามให้มีการปฏิบัติตามแผนงานที่ได้วางไว้อย่างต่อเนื่อง รวมถึงกำหนดให้มีการรายงานผลของการตรวจสอบและติดตามผลของระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้า อย่างต่อเนื่อง อันจะช่วยลดผลกระทบจากการเกิดความเสี่ยงนี้

1.4 ความเสี่ยงจากการที่แสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า หากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ มีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก มีสภาพอากาศแปรปรวน หรือมีฝนตกติดต่อกันมากกว่าค่าเฉลี่ยในอดีต กลุ่มบริษัท จะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างเต็มที่ ซึ่งกรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน อย่างไรก็ตาม ก่อนที่กลุ่มบริษัทจะเข้าทำโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้ศึกษาและประเมินปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการทำโครงการ เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้งของโครงการ ข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่ โดยใช้ข้อมูลสถิติย้อนหลังของความเข้มของแสงจากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ เช่น ข้อมูลจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงาน ข้อมูลขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) และองค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (NEDO) เพื่อประกอบการตัดสินใจเลือกที่ตั้งโครงการและในการคำนวณผลตอบแทนของโครงการ เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการมีความเข้มของแสงในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่โครงการได้ตามที่คำนวณไว้

1.5 ความเสี่ยงจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อาจล่าช้ากว่ากำหนดซึ่งทำให้ต้นทุนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการเพิ่มขึ้น

กลุ่มบริษัท มีความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง อาจดำเนินการล่าช้ากว่าที่กำหนด เช่น เกิดจากเหตุขัดข้องหรือความล่าช้าในการดำเนินงานของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) หรือเหตุขัดข้องอื่นๆ เป็นต้น ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้และผลประกอบการของกลุ่มบริษัท รวมถึงอาจมีต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเพิ่มเติม

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

1.6 ความเสี่ยงจากการที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้

แผงเซลล์แสงอาทิตย์อาจมีการเสื่อมสภาพ (Degradation) เร็วกว่าปกติ ซึ่งส่งผลให้กลุ่มบริษัทสามารถผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้น้อยลง ทำให้รายได้จากค่าไฟฟ้าลดลงกว่าที่ประเมินไว้ และจะกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

เพื่อลดความเสี่ยงนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายในการเลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์จากผู้ผลิตที่มีความน่าเชื่อถือ และยังมีการติดตามประเมินและเก็บข้อมูลของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน เพื่อวิเคราะห์การเสื่อมสภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาแผงเซลล์แสงอาทิตย์ตามกำหนดการ เพื่อไม่ให้อุปกรณ์ดังกล่าวเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ

1.7 ความเสี่ยงของการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และหน่วยงานราชการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

หากรัฐบาลและหน่วยงานราชการมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายที่เกี่ยวกับกิจการพลังงานของประเทศไทย และ/หรือ ญี่ปุ่น รวมถึงข้อกำหนดและขั้นตอนต่างๆ เกี่ยวกับการขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้า หรือปรับปรุง ยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อันจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

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

1.8 ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจได้รับผลกระทบจากทั้งปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกโครงการ ปัจจัยภายในที่สำคัญ ได้แก่ ประสิทธิภาพและอายุการใช้งานของอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า ปริมาณการสูญเสียที่เกิดขึ้นในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมถึงปัญหาด้านเทคนิคในกระบวนการผลิตไฟฟ้า สำหรับปัจจัยภายนอกที่สำคัญ ได้แก่ ความเข้มของแสงอาทิตย์ การเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศและภัยธรรมชาติ เช่น อุทกภัย อัคคีภัย และวาตภัย เป็นต้น โดยปัจจัย

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

1.9 ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น

เนื่องจากอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ อันได้แก่ แผงแสงอาทิตย์ ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า หม้อแปลงไฟฟ้า มีระยะเวลาการรับประกันที่สั้นกว่าอายุโครงการ หากประกันดังกล่าวหมดอายุลง อาจมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ อันส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสูงขึ้น

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักแล้วในการพิจารณาผลตอบแทนจากการลงทุน ก่อนที่จะตัดสินใจลงทุนในโครงการใด ๆ รวมถึงได้มีการเจรจากับผู้ขายให้ขยายระยะเวลารับประกันให้นานขึ้น ซึ่งทั้งสองมาตรการจะช่วยลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ลงไปได้ระดับหนึ่ง

1.10 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด กฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องได้อย่างครบถ้วน

การดำเนินธุรกิจ มีความเกี่ยวข้องกับเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด กฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งหากกลุ่มบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนด ไม่ว่าจะเนื่องจากเหตุสุดวิสัยหรือปัจจัยอื่นๆ หน่วยงานราชการอาจพิจารณาระงับหรือยกเลิกใบอนุญาต และ/หรือก่อให้เกิดความรับผิดทางกฎหมายแพ่ง กฎหมายอาญา และกฎหมายปกครอง ต่อกลุ่มบริษัทอันจะส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงินและความน่าเชื่อถือของกลุ่มบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีการใช้บริษัทที่ปรึกษาทางกฎหมาย เพื่อขอรับคำปรึกษาเกี่ยวกับข้อกฎหมาย กฎระเบียบ และวิธีปฏิบัติต่างๆ อันเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ โดยมีนโยบายที่จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ ระเบียบและข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของทางกลุ่มบริษัท อย่างต่อเนื่อง

1.11 ความเสี่ยงจากการทำประกันภัยของกลุ่มบริษัทฯ อาจมีความคุ้มครองไม่เพียงพอ

แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำประกันภัยที่เกี่ยวเนื่องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อลดความเสี่ยงอันเนื่องมาจากความสูญเสีย และ/หรือ ความเสียหายของทรัพย์สินหลักในการดำเนินงานในจำนวนที่บริษัทฯ เชื่อว่าจะเพียงพอและเป็นไปตามแนวปฏิบัติของผู้ประกอบการในธุรกิจประเภทเดียวกัน

กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจากการที่กรมธรรม์ประกันภัยอาจไม่ครอบคลุมความสูญเสีย และ/หรือ ความเสียหาย ตลอดจนผลกระทบจากความเสียหายดังกล่าวได้ทั้งหมด หรือในกรณีที่มูลค่าความเสียหายมากกว่าจำนวนเงินประกันภัย ซึ่งความเสี่ยงดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีความเสี่ยงจากการที่จะไม่ได้รับเงินชดเชยค่าเสียหายตามกรมธรรม์ประกันภัยไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน ในกรณีที่ความเสียหายกับทรัพย์สินเกิดมาจากเหตุการณ์หรือเงื่อนไขที่อยู่นอกเหนือจากที่ได้ระบุไว้ในกรมธรรม์ประกันภัย อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายจะจัดทำกรมธรรม์ประกันภัยในจำนวนที่เห็นว่าเพียงพอและเหมาะสม สำหรับครอบคลุมความเสียหายที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีการพิจารณาถึงแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรมโดยทั่วไปในการจัดทำกรมธรรม์ประกันภัย

และเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการที่ทรัพย์สินในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ จะได้รับความเสียหายอันเนื่องมาจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่กลุ่มบริษัทฯ สามารถควบคุมหรือป้องกันได้ ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการตามมาตรฐานการดำเนินงานที่ดีและมาตรฐานความปลอดภัยในการดำเนินงานมาอย่างต่อเนื่อง อันเป็นการควบคุมความเสี่ยงจากการเกิดเหตุการณ์หรืออุบัติเหตุที่อาจทำให้ทรัพย์สินในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญจนไม่อาจใช้งานได้

1.12 ความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าหลังคาอาคารเพื่อดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Solar PV Rooftop ของ EPCOG และ/หรือ สัญญาเช่าช่วงที่ดินเพื่อดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรของ PS อาจถูกยกเลิกก่อนครบกำหนด

ในการดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Solar PV Rooftop นั้น ทาง EPCOG ได้เข้าทำสัญญาเช่าหลังคาอาคารเพื่อติดตั้งอุปกรณ์และเครื่องมือในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากบริษัทฯ และผู้ให้เช่ารายอื่นๆ รวมถึงในการดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร ที่ จ.ปราจีนบุรี ทาง PS ต้องทำสัญญาเช่าช่วงที่ดินกับผู้ทรงสิทธิการเช่า ซึ่งทำให้ทั้ง EPCOG และ PS มีความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าที่ทั้งสองบริษัทเข้าทำ อาจถูกยกเลิกก่อนครบกำหนด อันจะทำให้การดำเนินงานของทั้งสองบริษัทได้รับผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ เพื่อลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ EPCOG และ PS จะติดตามดูแลให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเช่าที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ตลอดอายุสัญญา

นอกจากนี้ ในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเขตพื้นที่ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยาจิ ประเทศญี่ปุ่น โดย Higashi GK บริษัทย่อยดังกล่าวของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโครงการ ให้กับบริษัทในประเทศญี่ปุ่นของผู้ถือหุ้นเดิมของ Higashi GK โดยการขายที่ดินจะเกิดขึ้นภายหลังจากเงื่อนไขที่ระบุตามสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน ได้รับการดำเนินการจนครบถ้วน ทั้งนี้ เพื่อให้การพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปอย่างราบรื่น Higashi GK จะเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินในอนาคต เฉพาะในส่วนที่ใช้ในการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน

แสงอาทิตย์ ซึ่งสัญญาเช่าที่ดินจะมีผลบังคับเมื่อได้โอนขายที่ดินดังกล่าวเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้ หลังจากที่ Higashi GK และ/หรือ AE-KK ซึ่งเป็นบริษัทผู้ถือหุ้นโดยตรงของ Higashi GK เข้าทำสัญญาเช่าที่ดิน บริษัท ฯ ในฐานะบริษัทใหญ่ของ AE-KK และ Higashi GK จะดูแลและติดตามให้บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นที่เข้าทำสัญญาเช่าที่ดิน ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเช่าที่ดิน เพื่อลดความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าที่ดินสำหรับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจะถูกยกเลิกก่อนครบกำหนดสัญญาเช่า

2. ปัจจัยความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

2.1 ความเสี่ยงจากการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นอาจไม่เป็นไปตามแผนที่วางไว้

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

นอกจากนี้ เมื่อโครงการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กลุ่มบริษัท ยังมีความเสี่ยงจากปัจจัยที่ทำให้ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ เช่น สภาวะอากาศ ค่าความเข้มแสง เป็นต้น ซึ่งอาจทำให้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่าที่ประมาณการ รวมถึงต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ได้ประมาณการณ์ไว้ อย่างไรก็ตาม ในการพิจารณาตัดสินใจในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น 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

2.2 ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)

ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยปกติจะมีอายุสัญญาประมาณ 20 ปี อย่างไรก็ตาม ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy ("ANRE")) ประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทางในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) กล่าวคือบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้ามีสิทธิที่จะจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้ไม่เกิน 360 ชั่วโมงต่อปี หรือไม่เกิน 30 วันต่อรอบปีบัญชี (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ต้องชดใช้ค่าความเสียหายที่เกิดขึ้น นอกจากนี้ กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้หากถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัทได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าว โดยในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ และประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อนการลงทุนในโครงการดังกล่าว

2.3 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

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

2.4 ความเสี่ยงจากการไม่มีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค โดยโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคเป็นโครงสร้างการร่วมทุนแบบหนึ่งของประเทศญี่ปุ่นซึ่งอยู่ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ลงทุนทีเคและผู้ดำเนินกิจการ (Operator) โดยผู้ลงทุนทีเคจะลงทุน (ในรูปของเงินสดหรือทรัพย์สินอื่น) ให้แก่ผู้ดำเนินกิจการ โดยผู้ลงทุนทีเคมีสิทธิได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจโดยผู้ดำเนินกิจการเป็นผลตอบแทนการลงทุน ซึ่งภายใต้กฎหมายและกฎเกณฑ์ของประเทศญี่ปุ่น ผู้ลงทุนทีเคภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ไม่สามารถมีส่วนร่วมใด ๆ ในการบริหารกิจการ และไม่มีสิทธิในการออกเสียงลงคะแนน (Passive Investor) อย่างไรก็ดี ผู้ลงทุนทีเคภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคมีสิทธิในการตรวจสอบผู้ดำเนินกิจการและกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ซึ่งเป็นสิทธิตามกฎหมาย โดยผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค จะมีดุลพินิจแต่เพียงผู้เดียวในการบริหารกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการโดยทั่วไปของโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค ผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคจะต้องเป็นอิสระและไม่อยู่ภายใต้การควบคุมโดยผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในการนี้ กลุ่มบริษัทจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าผลประโยชน์ของผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค จะสอดคล้องกับผลประโยชน์ และผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคอาจตัดสินใจหรือกระทำการใด ๆ ที่อาจส่งผลให้ผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค สูญเสียผลประโยชน์และข้อได้เปรียบ (รวมถึงสิทธิประโยชน์ทางภาษี) ที่ควรจะได้รับภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค อันจะส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ โอกาสทางธุรกิจและการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท EP

ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงได้จัดให้มีแนวทางในการกำกับดูแล เพื่อให้สามารถควบคุมดูแลการจัดการ การดำเนินงานและการบริหารงานของโครงการลงทุนในประเทศญี่ปุ่นดังกล่าว โดย

1. คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประวัติการดำเนินธุรกิจที่เชื่อถือได้และมีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (ถ้ามี)

2. ทำสัญญาการลงทุนทีเคระหว่างกลุ่มบริษัทกับพันธมิตรทางธุรกิจของแต่ละโครงการ (ถ้ามี) และผู้ดำเนินกิจการ (Operator) เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินงานและอำนาจการตัดสินใจของผู้ดำเนินกิจการ (Operator) อย่างชัดเจน และครอบคลุมการดำเนินธุรกิจปกติของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อป้องกันการถ่ายเทผลประโยชน์ และเพื่อให้มั่นใจว่าการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะเป็นไปเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้น

3. ความเสี่ยงอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมอันได้แก่ PPTC และ SSUT

3.1 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 ซึ่งกรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของ PPTC และ SSUT อันจะมีผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของทั้งสองบริษัทดังกล่าว

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

3.2 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการจัดหาและการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากผู้ประกอบการเพียงรายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT ที่มีอยู่ในปัจจุบัน ต้องพึ่งพิงการจัดหาและการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากผู้ประกอบการเพียงรายเดียว คือ บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ดังนั้น การหยุดชะงักของการจัดส่งหรือการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติ จะทำให้การดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้งสองบริษัทต้องหยุดชะงักลง

ปตท. เป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศไทย ภายใต้โครงสร้างอุตสาหกรรมการจัดหาเชื้อเพลิงของประเทศไทยในปัจจุบัน ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท.เพื่อใช้ก๊าซในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และมีอายุสัญญาครอบคลุมตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่งแม้ว่าที่ผ่านมา ปตท. ได้จัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT ได้อย่างสม่ำเสมอและเป็นไปตามสัญญา แต่ในอนาคต ปตท. อาจไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพียงพอให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้งสองบริษัท เนื่องจากปัจจัยต่าง ๆ เช่น อุปสงค์ของก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคหรือทั่วโลกที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมาก อุปทานของก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคหรือทั่วโลกที่ลดลงเป็นอย่างมาก ภัยธรรมชาติ สภาพอากาศที่เลวร้าย ความขัดแย้งทางการเมือง ข้อพิพาทด้านแรงงาน การกระทำของศัตรูต่างชาติ สงคราม เหตุการณ์ความไม่สงบ ความล่าช้าในการก่อสร้างหรือซ่อมบำรุง ความชำรุดเสียหายของท่อก๊าซธรรมชาติ ปัญหาทางวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม และปัญหาทางธรณีวิทยาที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ การเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญที่เกี่ยวกับหน้าที่ของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งในสัญญา Gas Pool Agreement หรือสัญญาในสัมปทานใดๆ ที่ใช้บังคับโดยความเห็นชอบฝ่ายเดียวของประเทศผู้ให้สัมปทาน รวมทั้ง ปตท. อาจไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติที่มีคุณภาพตรงต่อความต้องการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ 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 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนรวมของ PPTC และ SSUT อาจต้องปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และเครื่องมือภายในโรงไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป

3.3 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT และเป็นต้นทุนในการดำเนินงานที่มีสัดส่วนที่มีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติอาจมีความผัน

ผวนขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายอย่าง เช่น ภาวะเศรษฐกิจโลก การเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์และอุปทาน ปริมาณสำรองของเชื้อเพลิงในตลาด เสถียรภาพทางการเมือง นโยบายการผลิตของประเทศผู้ผลิตและส่งออกเชื้อเพลิง ตลอดจนสภาพภูมิอากาศ และภัยพิบัติทางธรรมชาติ ดังนั้น หากต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และ PPTC และ SSUT ไม่สามารถผลักภาระราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวไปยังลูกค้าได้ จะทำให้ทั้งสองบริษัทดังกล่าวมีอัตรากำไรลดลง และส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงาน สถานะทางการเงิน และโอกาสทางธุรกิจของทั้งสองบริษัท ทั้งนี้ ความสามารถของ PPTC และ SSUT ในการผลักภาระความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงไปยังลูกค้าที่ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของแต่ละบริษัทดังกล่าวขึ้นอยู่กับข้อกำหนดที่ระบุไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังต่อไปนี้

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

3.4 ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความมั่นคงของโรงไฟฟ้า

ประสิทธิภาพ (Efficiency) ของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม มีผลกระทบต่อผลประกอบการของ PPTC และ SSUT อย่างมีนัยสำคัญ กล่าวคือหากโรงไฟฟ้าไม่สามารถรักษาประสิทธิภาพในการผลิตได้ เช่น มีค่าอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) สูงกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จะส่งผลให้ต้นทุนในการผลิตเพิ่มสูงขึ้น หรือการที่โรงไฟฟ้าต้องหยุดการผลิตอย่างกะทันหัน

เนื่องจากขาดความมั่นคง (Reliability) ของระบบ ไม่ว่าจะมีสาเหตุจากปัจจัยภายในหรือจากปัญหาของระบบสายส่งภายนอกที่เชื่อมต่ออยู่ก็ตาม PPTC และ SSUT มีความจำเป็นต้องหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้านอกเหนือจากแผนการบำรุงรักษา (Unscheduled Shutdown) ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อรายได้ของ PPTC และ SSUT อัตราการทำกำไรและมีผลกระทบในทางลบต่อความน่าเชื่อถือและผลประกอบการของทั้งสองบริษัท อย่างไรก็ตาม PPTC และ SSUT มีนโยบายและจัดการให้โรงไฟฟ้าแต่ละโรงมีการบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแผนการบำรุงรักษา เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพตามสัญญา PPA

3.5 ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรและชิ้นส่วนอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมอาจเผชิญความเสี่ยงและภยันตรายตามปกติวิสัยของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

เครื่องจักรและชิ้นส่วนอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมและระบบการเชื่อมต่อกับสาธารณูปโภค อาจเผชิญความเสี่ยงหรือภยันตรายต่าง ๆ (เช่น อุปกรณ์ชำรุดเสียหาย อุบัติเหตุ การไม่ปฏิบัติตามขั้นตอนการดำเนินงานที่ถูกต้อง อัคคีภัย แผ่นดินไหว อุทกภัย และการก่อการร้าย) ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สิน อาคารโรงไฟฟ้าและชิ้นส่วนอุปกรณ์ โดยความเสียหายต่อทรัพย์สินของ PPTC และ SSUT หรือโครงการโรงไฟฟ้าของทั้งสองบริษัทดังกล่าว อาจทำให้เกิดการปนเปื้อนหรือทำลายสิ่งแวดล้อม และอาจทำให้โครงการโรงไฟฟ้าต้องหยุดการดำเนินงาน นอกจากนี้ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานนับเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญในการปฏิบัติการและซ่อมบำรุงโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวมีความเสี่ยงหลายประการ เช่น ความเสี่ยงและภยันตรายเกี่ยวกับการดำเนินงานจากเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของ PPTC และ SSUT รวมถึงงานก่อสร้างและซ่อมบำรุงเกี่ยวกับหน่วยผลิตไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติซึ่งมีลักษณะที่อาจก่อให้เกิดอันตราย ทำให้ PPTC และ SSUT อาจถูกพนักงานเรียกร้องค่าเสียหายจากปัญหาหรืออุบัติเหตุด้านสุขภาพและความปลอดภัยในอนาคตได้

โครงการโรงไฟฟ้าของ PPTC และ SSUT อาจมีความเสี่ยงต่อการถูกเรียกร้องค่าชดเชยโดยลูกค้าหรือชุมชนเนื่องจากอันตรายที่เกี่ยวกับสายส่งไฟฟ้าหรือท่อก๊าซธรรมชาติชำรุด มลภาวะทางเสียง ควันมลพิษทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซ และเหตุอื่น ๆ ที่เกิดจากการดำเนินงาน หรือซ่อมบำรุงของโครงการโรงไฟฟ้า รวมทั้งเหตุอื่น ๆ ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า หรือการเกิดภยันตรายต่าง ๆ ที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของทั้งสองบริษัท PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่าระบบบริหารจัดการความเสี่ยงของแต่ละบริษัทจะสามารถตรวจพบ ขจัด หรือจัดการความเสี่ยงทางด้านสุขภาพหรือสิ่งแวดล้อมที่เกิดกับพนักงาน ผู้รับเหมา และชุมชน ได้อย่างเพียงพอ ความเสี่ยงดังกล่าวข้างต้นอาจทำให้ PPTC และ SSUT มีความรับผิดที่มีนัยสำคัญ เช่น การต้องโทษปรับหรือโทษทางแพ่งเป็นจำนวนมาก การมีค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน และผลการดำเนินงานของแต่ละบริษัท

3.6 ความเสี่ยงจากคดีพิพาทของบริษัทร่วมอันได้แก่ PPTC และ SSUT

PPTC และ SSUT ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมของบริษัทฯ มีข้อพิพาททางกฎหมายซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น และข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบในด้านลบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ กับกลุ่มบริษัท ทีทีซีแอล จำกัด)มหาชน(ซึ่ง ณ ปัจจุบัน คดีความของทั้ง 2 บริษัท อยู่ระหว่างกระบวนการในชั้นศาล ซึ่งที่ปรึกษาทางกฎหมายของบริษัทร่วมทางอ้อมยังไม่สามารถประเมินความรับผิดในคดีได้ เนื่องจากยังไม่ได้มีการสืบพยานของคดี

ดังนั้น ประเด็นที่เป็นข้อพิพาทจึงยังไม่ทราบผล โดยผลสุดท้ายของข้อพิพาทดังกล่าวยังไม่สามารถระบุได้ในขณะนี้ ซึ่งหาก PPTC และ SSUT แพ้คดี อาจส่งผลให้ทั้ง 2 บริษัท มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นในอนาคตและอาจส่งผลต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ และอาจส่งผลต่อรายการส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมของบริษัทฯ ในอนาคตได้

4. ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

4.1 ความเสี่ยงจากผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติมในอนาคต ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ รวมถึงประมาณการรายได้ กำไรและผลตอบแทนของโครงการดังกล่าวบนสมมติฐานต่างๆ หากปัจจัยที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการพัฒนาและดำเนินโครงการเปลี่ยนแปลงไป อาจทำให้ผลตอบแทนที่บริษัทฯ ได้รับจริงจากการลงทุนในโครงการ ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ ปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนที่เกิดขึ้นจริงไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการ ได้แก่

(1) เงินลงทุนในโครงการสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจากต้นทุนที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ และ/หรือราคาการจัดจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือ ผู้รับเหมา สูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เป็นต้น

(2) กลุ่มบริษัทฯ มีข้อจำกัดในการจัดหาที่ดิน และ/หรือ ขออนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) ส่งผลให้สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุน

(3) การพัฒนาและก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าที่กำหนดหรือที่คาดการณ์ไว้

(4) ผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจาก

- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ และ/หรือ จำหน่ายได้ ต่ำกว่าที่ประมาณการไว้
- ต้นทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ประมาณการไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีขั้นตอนการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงในการลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

(1) ศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับการพัฒนาและดำเนินโครงการ (Due Diligence) ทั้งในด้านเทคนิค การเงินและกฎหมาย เพื่อประเมินความเป็นไปได้และเหมาะสมในการเข้าดำเนินโครงการ

(2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุน โดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทน ในกรณีที่ปัจจัยที่สำคัญอันจะมีผลกระทบต่ออัตราผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการ มีการเปลี่ยนแปลงไปจากสมมติฐานที่กำหนด

ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้น จะถูกนำเสนอตามลำดับขั้น เพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการทำโครงการจริง

4.2 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินลงทุนสำหรับใช้ในการพัฒนาและดำเนินโครงการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

ในการลงทุนเพื่อพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เงินลงทุนจะประกอบไปด้วยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์และเงินเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้น หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถจัดหาเงินทุนทั้งส่วนเงินกู้ยืมและส่วนของทุนเพื่อมาใช้ในการพัฒนาและดำเนินโครงการ โดยมีต้นทุนทางการเงินในระดับที่เหมาะสม จะส่งผลให้การลงทุนในอนาคตไม่เป็นไปตามแผนที่วางไว้ อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีความสัมพันธ์ที่ดีกับธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง โดยบริษัทฯ จะดำเนินการและพิจารณาปัจจัยที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ได้ข้อเสนอทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ที่มีความเหมาะสมที่สุดในการพัฒนาและดำเนินโครงการ

4.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

ในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องจัดหาที่ดินเพื่อการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินในพื้นที่ที่เหมาะสมอันมีขนาดเพียงพอและสอดคล้องกับแผนการลงทุน และ/หรือ ความเสี่ยงจากต้นทุนการได้มาซึ่งที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งจะส่งผลให้การลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ ล่าช้า และโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ทันตามที่กำหนดในสัญญา PPA อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการเพื่อจัดหาและรวบรวมที่ดินตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด เพื่อให้สามารถจัดหาที่ดินที่มีคุณภาพต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในระดับราคาที่เหมาะสม โดยในการดำเนินการเพื่อจัดหาที่ดิน บริษัทฯ จะมีการศึกษาและพิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และดำเนินการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

4.4 ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนา ก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่นและในประเทศอื่น ๆ ที่มีความเหมาะสมและมีศักยภาพทางธุรกิจ ดังนั้น ในการพัฒนาและดำเนินโครงการในต่างประเทศ บริษัทฯ จะมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของสภาวะ

เศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศที่บริษัทฯ เข้าลงทุน รวมถึงความเสี่ยงด้านการเงินที่อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานของทางกลุ่มบริษัทฯ เช่น ความเสี่ยงด้านเงินเฟ้อ ข้อจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตราและความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้กลุ่ม บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในหลาย ๆ ประเทศ เพื่อกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจ และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการ โดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศ

5. ปัจจัยความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

5.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการไฟฟ้าเวียดนามซึ่งเป็นลูกค้ารายใหญ่รายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามของกลุ่มบริษัทนั้น มีลูกค้าเป็นภาครัฐเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity (“**EVN**”)) ซึ่งทั้งหมดเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น หากถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว จะส่งผลต่อผลการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทจะการควบคุมและติดตามการปฏิบัติงานต่อเนื่อง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและข้อกำหนดทางเทคนิคอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังได้ว่าจ้างฝ่ายกฎหมายที่มีความชำนาญทั้งในประเทศไทย และประเทศเวียดนามเพื่อลดความเสี่ยงในการทำผิดเงื่อนไขและรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ดีประเทศเวียดนามเป็นหนึ่งในประเทศที่มีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจมากที่สุดในภูมิภาคเอเชีย โดยมีผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ขยายตัวถึงร้อยละ 6-7 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ทำให้ประเทศเวียดนามมีความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเติบโตอย่างต่อเนื่องซึ่งสอดคล้องกับการเติบโตของนิคมอุตสาหกรรมในเวียดนามเพื่อรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจ รัฐบาลเวียดนามจึงมีนโยบายสนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้นเพื่อรองรับการความต้องการไฟฟ้าและการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยในปี 2559 รัฐบาลเวียดนามได้ประกาศแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) ซึ่งมุ่งเน้นการสร้างความมั่นคง เพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน และเปิดเสรีตลาดพลังงาน ดังนั้น กลุ่มบริษัทเชื่อว่าหน่วยงานรัฐของประเทศเวียดนามจะไม่บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนกำหนด นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการหาโอกาส

การลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ๆ ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดการพึ่งพิงรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม

5.2 ความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ และนโยบายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานและไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม

หากรัฐบาลและหน่วยงานราชการมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายที่เกี่ยวกับกิจการพลังงานของประเทศเวียดนาม เช่น แผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ (PDP) รวมถึงข้อกำหนดและขั้นตอนต่างๆ เกี่ยวกับการขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้า หรือปรับปรุง ยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อันจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ดีรัฐบาลเวียดนามมีการกำหนดนโยบายแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ (PDP) อย่างเป็นรูปธรรมและมีความชัดเจนต่อนโยบาย นอกจากนี้ยังมีการคาดการณ์ว่าในช่วงปี 2563-2565 อาจจะมีการขาดแคลนพลังงานไฟฟ้ามากขึ้นเนื่องจากมีโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างล่าช้ากว่ากำหนดถึง 20,000 เมกะวัตต์ ทำให้รัฐบาลเวียดนามได้เปิดโอกาสในการลงทุนแก่ภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติมากขึ้น ดังนั้นหากมีการเปลี่ยนแปลงเชิงนโยบายของรัฐบาลเวียดนามจึงคาดว่าไม่น่าจะส่งผลเชิงลบต่อการลงทุนของภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติซึ่งรัฐบาลได้ส่งเสริมการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือกเพื่อให้กำลังการผลิตไฟฟ้าเพียงพอต่อการรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศเวียดนาม ดังเช่น เมื่อวันที่ 10 ก.ย .2561 นายกรัฐมนตรีเวียดนามได้อนุมัติคำสั่งหมายเลข 39 มีสาระสำคัญ คือ การปรับ FiT พลังงานลมจาก 7.8 cent/ kWh เป็น 8.5 cent/ kWh และ 9.8 cent/ kWh สำหรับการผลิตบนชายฝั่งและนอกชายฝั่ง ตามลำดับ โดยต้องเป็นโครงการที่ COD ก่อนวันที่ 1 พ.ย .2564 ปรับให้สัญญาซื้อขายพลังงาน)PPA) เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งได้รับการอนุมัติโดยนายกรัฐมนตรี นอกจากนี้ยังสั่งการให้กระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าศึกษาและเสนอกลไกพิเศษในการพัฒนาและผลิตอุปกรณ์ด้านพลังงานลมและเพิ่มสัดส่วนการใช้ชิ้นส่วนและอุปกรณ์ดังกล่าวภายในเวียดนามด้วย

5.3 ความเสี่ยงด้านกฎหมายในประเทศเวียดนาม

กฎหมายที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม มี 2ฉบับ Decision 39/2018 ที่ได้ประกาศราคารับซื้อค่าไฟฟ้าจากโครงการลมบนบก onshore wind และบนทะเล onshore wind ที่ราคาคงที่ เทียบเท่ากับ 8.5 และ 9.8 USD cents ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 20ปีนับจากวันที่เริ่มเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ การไฟฟ้าเวียดนาม Vietnam Electricity (EVN) สำหรับโครงการที่สามารถเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าภายใน 1 พฤศจิกายน 2564 Circular 2/2019 ซึ่งจัดทำข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ต้องปฏิบัติเพื่อให้ได้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า Power Purchase Agreement (PPA) และการอนุมัติการเชื่อมต่อไฟฟ้า Commercial Operation Date (COD) Agreement กับทางภาครัฐ ทางบริษัทได้ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ได้มีการว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาทางด้านกฎหมายท้องถิ่น ที่มีประสบการณ์

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน เพื่อให้ติดตาม รายงานการเปลี่ยนแปลงด้านกฎระเบียบและนโยบายอย่างใกล้ชิดรวมทั้งเสนอแนวทางการปฏิบัติเพื่อให้สามารถพัฒนาโครงการได้บรรลุตามระยะเวลาที่กำหนดอย่างถูกต้อง รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นในการประสานงานกับหน่วยงานภาครัฐอีกด้วยเนื่องด้วย สถานการณ์ Covid-19 ที่ยังไม่น่าไว้วางใจในปัจจุบันทางผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบางกลุ่มได้ร่วมกันส่งหนังสือให้แก่ภาครัฐฯ เพื่อให้พิจารณาเลื่อนวันสุดท้ายในการเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบ (COD) จากวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 ออกไปอีก 2 ปี

5.4 ความเสี่ยงด้านการบังคับใช้สัญญา

ทางบริษัทได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการให้แล้วเสร็จตามที่กฎหมายกำหนดไว้ โดยที่การได้มาซึ่งเอกสารและใบอนุญาตต่างๆ ที่เป็นหน้าที่ของผู้ขายนั้น เป็นปัจจัยสำคัญอันดับแรกต่อความสำเร็จในการพัฒนาโครงการ ดังนั้นบริษัทได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาทางด้านกฎหมายท้องถิ่น และต่างประเทศที่มีประสบการณ์ในเวียดนาม ทำการเจรจาเงื่อนไขต่างๆ กับผู้ขาย รวมถึงร่างสัญญาซื้อขายหุ้น Share Purchase Agreement (SPA) ซึ่งได้มีการกำหนดเงื่อนไขการซื้อหุ้นและชำระเงินขึ้นอยู่กับความสำเร็จของผู้ขายในการได้มาซึ่งเอกสารต่างๆในโครงการซึ่งได้รับอนุมัติจากภาครัฐตามที่ได้ตกลงไว้ (project milestone) รวมถึงใส่เงื่อนไขที่สำคัญอื่นๆ เพื่อให้สัญญาผูกมัดรัดกุม สามารถบังคับในทางปฏิบัติได้โดยที่ไม่ขัดกับกฎหมายของประเทศเวียดนาม

ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถปฏิบัติตาม project milestone ได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ และอาจเป็นเหตุทำให้โครงการล่าช้าไม่สามารถทำการก่อสร้างได้ตามแผนงาน ในสัญญาซื้อขายหุ้น ทางบริษัทมีสิทธิในการบังคับให้ผู้ขายรับซื้อหุ้นที่บริษัทได้ซื้อมาคืนกลับทั้งหมดในราคาที่ไม่ต่ำกว่ามูลค่าที่บริษัทได้ลงทุนไปก่อนหน้านั้น

5.5 ความเสี่ยงด้านความน่าเชื่อถือของผู้รับซื้อไฟฟ้า

ถ้าเปรียบเทียบการไฟฟ้าของไทย EGAT การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กับ การไฟฟ้าเวียดนาม EVN ทางบริษัทฯ เองยอมรับว่า ความน่าเชื่อถือของการไฟฟ้าประเทศไทย สูงกว่า EVN แต่ถ้าพิจารณาถึงศักยภาพการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศเวียดนาม ซึ่งมีการขยายตัวทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของประชากรและอุตสาหกรรมมากกว่าประเทศไทย รวมถึงการเติบโตของมูลค่าการลงทุนจากนักลงทุนต่างประเทศเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีค่าเฉลี่ยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ล่าสุดที่ร้อยละ 6.6 รัฐบาลเวียดนามมีแผนเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจฉบับที่ 7 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยจะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมจาก 60,000 เมกะวัตต์ ในปี 2563 เป็น 96,500 เมกะวัตต์ ในปี 2568 และ 129,500 เมกะวัตต์ ในปี 2573 และเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นจาก 10% ในปี 2563 เป็น 21% ภายในปี 2573

นอกจากนี้ จากการที่บริษัทฯ ได้ประสบความสำเร็จในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งได้รับการเชื่อมต่อไฟฟ้า Commercial Operation Date ไปแล้วเมื่อเดือนมิถุนายน 2562 แล้วนั้น ทางโครงการได้รับรายได้ค่าไฟฟ้าจาก EVN อย่างต่อเนื่องครบถ้วน ทางบริษัทมีความเชื่อมั่นว่าทาง EVN มีความสามารถในการชำระค่าไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed-in-Tariff) ที่ตกลงไว้ตามระยะเวลาที่ตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

5.6 ความเสี่ยงของการรับซื้อไฟฟ้าไม่เต็มจำนวน (curtailment)

บริษัทฯ ได้พิจารณาความเสี่ยงนี้ ตั้งแต่เริ่มทำการคัดเลือกโครงการลมที่จะลงทุน โดยได้พิจารณาถึง โครงสร้างพื้นฐานที่ภาครัฐได้จัดเตรียมไว้ รวมถึงปริมาณการรับไฟฟ้าของสถานีย่อยและสายส่ง เพื่อรองรับปริมาณไฟฟ้าที่จะเชื่อมต่อจากโครงการลมที่บริษัทจะลงทุน ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า Power Purchase Agreement (PPA) ใน Circular 2/2019 นั้นได้กำหนดให้ทางการไฟฟ้าเวียดนาม EVN ให้มีหน้าที่รับซื้อปริมาณไฟฟ้าทั้งหมดที่โครงการลมได้เชื่อมต่อเข้าสู่ระบบไฟฟ้าภาครัฐฯ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ มาทำการประเมินความสามารถของภาครัฐฯ ในการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการที่เราลงทุน ตลอดจนได้จ้างที่ปรึกษาอาวุโสชาวเวียดนามในการติดต่อกับหน่วยงานราชการจังหวัด รวมถึงเจ้าหน้าที่ระดับสูงของการไฟฟ้าเวียดนาม เพื่อติดตามข่าวสารและรายงานให้บริษัทรับทราบอย่างต่อเนื่อง

5.7 ความเสี่ยงด้านการก่อสร้างเนื่องจากมีความซับซ้อนมากกว่าในการเลือกเทคโนโลยีที่ใช้และการออกแบบโครงการ

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับเรื่องนี้เป็นอย่างมาก โดยได้ทำการคัดสรรเลือกผู้รับเหมางานก่อสร้างอย่างรอบคอบและถี่ถ้วน โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ รวมถึง ประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม และพลังงานทดแทนประเภทอื่นๆ ทั้งในเวียดนามและประเทศอื่นๆ ทั่วโลก ความมั่นคงทางด้านการเงิน ความน่าเชื่อถือ และความพร้อมของบุคลากร เครื่องจักร อุปกรณ์ต่างๆ ที่มีในประเทศเวียดนาม ตลอดจนความสัมพันธ์อันดีและยาวนานกับหน่วยงานภาครัฐของเวียดนามที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถก่อสร้างได้ตามแบบทางเทคนิค technical design ที่ได้รับการอนุมัติตามเวลาที่กำหนดเพื่อความมั่นใจของทางบริษัทฯ ว่าทางผู้รับเหมาจะสามารถก่อสร้างตามที่ตกลงไว้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศ ที่มีประสบการณ์ในโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั่วโลกรวมถึงในเวียดนาม มาทำหน้าที่ให้คำปรึกษา เช่น การออกแบบ การวางตำแหน่งกังหันลม และพิจารณาความเหมาะสมของราคาก่อสร้าง เป็นต้น รวมทั้งเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตราฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม

5.8 ความเสี่ยงจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่เวียดนาม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามของบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างซึ่งบริษัทคาดการว่าจะสามารถดำเนิการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) ได้

ในเดือนตุลาคม 2564 ซึ่งจะได้รับอัตราค่าไฟฟ้าแบบคงที่เป็นระยะเวลา 20 ปีที่อัตรา 8.5 เซนต์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยอัตราค่าไฟฟ้าดังกล่าวเป็นอัตราที่รัฐบาลเวียดนามกำหนดให้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบนบกที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ก่อนวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 ดังนั้นบริษัทจึงอาจมีความเสี่ยงที่จะถูกลดอัตราค่าไฟฟ้าในกรณีที่บริษัทดำเนินการก่อสร้างล่าช้าและไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ก่อน 1 พฤศจิกายน 2564 เนื่องจากระยะเวลาในการก่อสร้างที่มีจำกัด แม้ว่าในสัญญาว่าจ้างก่อสร้างจะมีเงื่อนไขบางประการที่ช่วยบรรเทาความเสี่ยงดังกล่าวบางส่วนแล้ว อย่างไรก็ตามบริษัทมีประสบการในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ในประเทศเวียดนามที่อยู่ภายใต้ระยะเวลาที่จำกัดมาแล้ว

5.9 ความเสี่ยงจากกระบวนการผลิตและการดำเนินการ

กังหันลม Wind Turbine ถือเป็นเครื่องจักร อุปกรณ์ที่สำคัญที่สุดในโรงไฟฟ้าพลังงานลม ความล่าช้าของการผลิตและการส่งมอบกังหันลมเป็นปัจจัยหลักที่อาจทำให้การก่อสร้างล่าช้าได้ บริษัทฯ ได้มีการติดต่อเจรจากับผู้ผลิตกังหันลมโดยตรงเพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถผลิตกังหันให้แล้วเสร็จ และขนส่งมาให้ตามเวลาที่กำหนด และลดความเสี่ยงให้น้อยที่สุดเพื่อลดความเสี่ยงในการดำเนินการการ บริษัทฯ จ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมที่มีประสบการณ์มาทำหน้าที่ควบคุมงานของผู้รับเหมาให้เป็นไปตามแผนงาน โดยปรึกษา จัดส่งเจ้าหน้าที่มาประจำอยู่ที่โครงการตั้งแต่เริ่มก่อสร้างจนแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำรายงานความคืบหน้าของการก่อสร้างให้บริษัทเป็นระยะๆ

5.10 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงด้านสภาพภูมิอากาศ

การลงทุนในโครงการพลังงานทดแทน เช่น พลังงานลม และ พลังงานแสงอาทิตย์ ล้วนแต่พึ่งพาแหล่งพลังงานจากธรรมชาติ ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงหรือความผันผวนของสภาพภูมิอากาศ เช่น ความแรงของลม ความเข้มของแสงอาทิตย์ การเกิดภัยพิบัติต่างๆ ล้วนส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ดังนั้นการเข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทในประเทศเวียดนามจึงพึ่งพาความแรงและความสม่ำเสมอของลมในประเทศเวียดนามเป็นอย่างมาก

อย่างไรก็ดีประเทศเวียดนามนั้นมีลักษณะทางภูมิศาสตร์ที่ติดกับทะเลตามแนวพื้นที่ของประเทศที่ทอดยาวจากเหนือถึงใต้ และมีพื้นที่ราบสูงสลับเขาจึงทำให้มีลมตลอดทั้งปี โดย Global Wind Atlas ได้ประเมินว่ามากกว่าร้อยละ 39.00 ของพื้นที่ในประเทสเวียดนามมีค่าเฉลี่ยความเร็วลมต่อปีสูงกว่า 6 m/s ที่ระดับความสูง 65 เมตร และพื้นที่กว่าร้อยละ 8.00 ของประเทศมีค่าเฉลี่ยความเร็วลมต่อปีสูงกว่า 7 m/s ทำให้ประเทศเวียดนามมีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมสูงถึง 512 กิกะวัตต์และ 110 กิกะวัตต์ตามลำดับ

6. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

6.1 การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยเครื่องมือหรือโครงการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจมีความสามารถในการแข่งขันลดลงหรือล้าสมัย

ความสำเร็จในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับความสามารถของกลุ่มบริษัทฯ ในการตอบสนองต่อความก้าวหน้าทางเทคโนโลยี รวมถึงมาตรฐานและวิธีปฏิบัติของอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่ได้อย่างคุ้มค่าและทันเวลา เนื่องจากราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่สูงทำให้โรงไฟฟ้าหรือเครื่องมืออุปกรณ์ยุคใหม่ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงต่ำกว่ามีความสามารถในการแข่งขันมากกว่าโรงไฟฟ้าแบบเดิม ซึ่งอาจทำให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องมีค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนเพื่อปรับปรุงเทคโนโลยีให้ดีขึ้น นอกจากนี้การผลิตไฟฟ้าพลังงานทางเลือกที่เกิดขึ้นโดยอาศัยความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีทั้งในปัจจุบันหรือในอนาคต เช่น พลังงานลมและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก อาจก่อให้เกิดแหล่งกำเนิดไฟฟ้าทางเลือก ดังนั้นหากบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ไม่สามารถปรับตัวตามสภาวะตลาด ความต้องการของลูกค้า หรือเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปภายในระยะเวลาที่เหมาะสม ธุรกิจ ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบในทางลบ

6.2 ความเสี่ยงจากสถานการณ์โรคระบาดไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019) COVID-19 (ทำให้มีมาตรการควบคุมการเดินทางข้ามจังหวัดตามคำสั่งจากหน่วยงานราชการ คำสั่งของรัฐบาลที่กำหนดเวลาใช้ข้อบังคับให้บุคคลต้องอยู่ภายในเคหสถานในช่วงเวลา 22:00 – 04:00 น. ในแต่ละวัน (Curfew) ซึ่งอาจส่งผลกระทบในการทำงานของพนักงาน อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ส่วนใหญ่เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งไม่ต้องใช้บุคลากรในการขับเคลื่อนจำนวนมาก อีกทั้งสถานที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในพื้นที่เปิดโล่งห่างไกลจากชุมชน จึงไม่ได้รับผลกระทบจากโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

อย่างไรก็ตาม การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) อาจส่งผลกระทบต่อการขยายการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ในต่างประเทศ เนื่องจากข้อจำกัดในการเดินทาง ข้อจำกัดในการประสานงานติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรการควบคุมโรคระบาดจากรัฐบาลในประเทศนั้นๆ ที่อาจส่งผลต่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้า การขนส่งอุปกรณ์เครื่องจักรที่ใช้ในโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้การดำเนินการล่าช้าไปจากที่คาดการณ์ไว้

6.3 ความเสี่ยงจากการที่บริษัทได้จำหน่ายโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วออกไป

บริษัทฯ มีความเสี่ยงเพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้วออกไป โดยในปี 2563 บริษัทได้จำหน่ายโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ดังนี้

(1) จำหน่ายหุ้นสามัญของ RPV เนื่องจาก RPV ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมใน 4 บริษัท ได้แก่ บจก. เจเคอาร์ พลังงาน (“JKR”) บจก. อะควาติส เอ็นเนอร์จี (“AQUATIS”) บจก. ลพบุรี โซล่า (“LOPBURI”) บจก .ปราจีน โซล่า (“PS”) ที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย รวม 4 โรง ขนาดกำลังการผลิตรวม 20.00 เมกะวัตต์ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่องบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ โดยทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมลดลง 1,361.61 ล้านบาท และหนี้สินรวมลดลง 629.94 ล้านบาท โดย

อ้างอิงจากงบการเงินของกลุ่ม RPV ณ.วันที่ 10 สิงหาคม 2563 ณ.วันที่โอนขายหุ้น และจากงบการเงินรวมตรวจสอบของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2562 และ2563 การจำหน่ายหุ้นสามัญของ RPV ได้ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากปี 2562 และ 2563 RPV มีสัดส่วนรายได้คิดเป็นร้อยละ 16.65 และ 7.26 ของรายได้รวมของบริษัทฯ ตามลำดับ มีสัดส่วนรายเฉพาะธุรกิจพลังงานคิดเป็นร้อยละ 36.40 และ 30.81 ของรายเฉพาะธุรกิจพลังงานรวมของบริษัทฯ ตามลำดับ และมีสัดส่วนกำไรคิดเป็นร้อยละ 33.62 และ 10.83 ของกำไรสุทธิของบริษัทฯ ตามลำดับ

	สำหรับปี สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2562			**สำหรับปี สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2563**		
	EP	**RPV**	**สัดส่วนของ RPV ใน EP (%)**	**EP**	**RPV**	**สัดส่วนของ RPV ใน EP (%)**
รายได้รวม	2,103.73	350.22	16.65%	2,763.22	200.68	7.26%
รายได้เฉพาะธุรกิจพลังงาน[/1]	952.22	346.58	36.40%	673.63	207.56	30.81%
กำไรสุทธิ	651.72[/2]	219.14	33.62%	1,135.31[/2]	122.95	10.83%

หมายเหตุ 1. รายได้เฉพาะธุรกิจพลังงาน ได้แก่รายได้จากการขายและบริการ รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder) ซึ่งไม่รวมรายได้อื่น ดอกเบี้ยรับ และกำไรจากการขายเงินลงทุน

2. กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

(2) การจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น 3 โครงการ ได้แก่ 1)โครงการ Kurihara1 ขนาด 9.52 เมกะวัตต์ 2) โครงการ Kurihara2 ขนาด 12.24 เมกะวัตต์ 3) โครงการ Kyoto ขนาด 9.99 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตเสนอขายของทั้งสามโครงการที่จำหน่ายไปจำนวนประมาณ 31.75 เมกะวัตต์ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่องบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ โดยทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมลดลง 3,220.03 ล้านบาท และหนี้สินรวมลดลง 2,697.29 ล้านบาท ทั้งนี้การจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทที่ดำเนินโครงการทั้งสามดังกล่าวจะได้ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากงวดปี 2562 และ 2563 โครงการทั้งสามมีสัดส่วนรายได้คิดเป็นร้อยละ 13.03 และ 13.81 ของรายได้รวมของบริษัทฯ มีสัดส่วนรายเฉพาะธุรกิจพลังงานคิดเป็นร้อยละ 28.75 และ 56.39 ของรายเฉพาะธุรกิจพลังงานรวมของบริษัทฯ ตามลำดับ และมีสัดส่วนกำไรคิดเป็นร้อยละ 5.74 และ 9.01 ของกำไรสุทธิของบริษัทฯ ตามลำดับ

	สำหรับปี สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2562			สำหรับปี สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2563		
	EP	3 โครงการที่จำหน่ายไป	สัดส่วนของ 3 โครงการที่จำหน่ายไป ใน EP (%)	EP	3 โครงการที่จำหน่ายไป	สัดส่วนของ 3 โครงการที่จำหน่ายไป ใน EP (%)
รายได้รวม	2,103.73	273.95	13.03%	2,763.22	381.63	13.81%
รายได้เฉพาะธุรกิจพลังงาน/1	952.22	273.78	28.75%	673.63	379.89	56.39%
กำไรสุทธิ	651.72/2	73.33	5.74	1,135.31/2	102.30	9.01%

หมายเหตุ 1. รายได้เฉพาะธุรกิจพลังงาน ได้แก่รายได้จากการขายและบริการ รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder) ซึ่งไม่รวมรายได้อื่น ดอกเบี้ยรับ และกำไรจากการขายเงินลงทุน

2. กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

โดยภายหลังจากการขายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นดังกล่าวจะส่งผลให้บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดจากการดำเนินงานลดลงอย่างมีนัยสำคัญ ในช่วงระยะเวลาก่อนที่โรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามขนาด 160.00 เมกะวัตต์ จะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ประมาณเดือนตุลาคม 2564 และอาจส่งผลต่อความสามารถในการชำระหนี้ในอนาคตของบริษัทฯ ได้ หากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามก่อสร้างเสร็จล่าช้าจากแผนงานที่บริษัทฯ วางไว้ หรือมีผลการดำเนินงานไม่เป็นไปตามที่บริษัทฯ คาดการณ์ไว้ เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีประสบการณ์ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมมาก่อน

6.4 ความเสี่ยงจากโครงสร้างธุรกิจที่กระจุกตัวในประเทศเวียดนาม

จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ภายหลังจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวมขนาดกำลังการผลิตประมาณ 20.00 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นรวมขนาดกำลังการผลิตประมาณ 31.75 เมกะวัตต์ และการเข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามขนาดกำลังการผลิตประมาณ 160.00 เมกะวัตต์ ทำให้บริษัทฯ มีโครงสร้างเงินลงทุนในประเทศเวียดนามอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ มีความเสี่ยงจำเพาะที่เกี่ยวเนื่องกับประเทศเวียดนามมากขึ้นเนื่องจากความหลากหลายทางภูมิศาสตร์ของโรงไฟฟ้าลดลง รวมทั้งผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีรายได้เป็นเงินตราต่างประเทศ และต้นทุนเงินกู้ยืมจากต่างประเทศของทั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม PPTC และ SSUT โดยสามารถสรุปสัดส่วนกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าในกรณีที่บริษัทได้รับโอนหุ้นสามัญของโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาด 160.00 เมกะวัตต์ได้ครบทั้งจำนวนตามสัญญาซื้อขายหุ้นดังนี้

โครงการ	ประเภท	สัดส่วนที่ถือครองโดย EP (%)	จำนวนเมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Mwe)	สัดส่วนต่อกำลังการผลิตรวม (%)	จำนวนตามสัดส่วนการถือหุ้น (Co-Gen)
โครงการที่ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว			**169.02**	**51.95%**	**39.79**
1. โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคารพาณิชย์ (8 โครงการ)	Solar Rooftop	100.00	1.51	0.46%	-
2. โครงการให้เช่าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน (6 โครงการ)	Solar Rooftop	100.00	6.43	1.98%	-
3. โครงการโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม PPTC	CCGT	50.70	60.84	18.70%	15.21
4. โครงการโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม SSUT	CCGT	40.96	98.30	30.21%	24.58
5. โครงการชิจิคะชุคุ1	Solar Farm	98.00	1.94	0.61%	-
โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง			**156.34**	**48.05%**	**-**
6. โครงการชิจิคะชุคุ2	Solar Farm	98.00	1.46	0.45%	-
7. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม MN (50.00 MW)	Wind	100.00[/1]	50.00	15.37%	-
8. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม TN (50.00 MW)	Wind	90.00[1]	45.00	13.83%	-
9. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม HL3 (30.00 MW)	Wind	99.80[/1]	29.94	9.20%	-
10. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม HL4 (30.00 MW)	Wind	99.80[/1]	29.94	9.20%	-
รวม			**325.36**	**100.00%**	**39.79**

หมายเหตุ: 1. สัดส่วนการถือหุ้นในกรณีที่ดำเนินการโอนหุ้นสามัญแล้วเสร็จตามสัญญาซื้อขาย

ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามขนาด 160.00 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าจะเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนตุลาคม 2564 บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการมีสัดส่วนการลงทุนในโครงการดังกล่าวค่อนข้างมากซึ่งยังมีความไม่แน่นอน อีกทั้ง

บริษัทฯ ไม่มีประสบการณ์ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมมาก่อน และหากโครงการดังกล่าวดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ล่าช้าไปอย่างมีนัยสำคัญจากกำหนดการจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้ของบริษัทฯ ในอนาคตได้

7. ความเสี่ยงด้านการเงิน

7.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทฯ มีการทำสัญญาเงินกู้กับธนาคารพาณิชย์อยู่หลายสัญญา ซึ่งสัญญาเงินกู้เหล่านี้มีเงื่อนไขที่แตกต่างกัน โดยสัญญาเงินกู้เหล่านี้เกือบทั้งหมดมีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยที่อาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินของทางกลุ่ม หากอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง (Reference Rate) มีการปรับตัวเพิ่มขึ้น

บริษัทฯ ได้มีมาตรการลดความเสี่ยงนี้ โดยมีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับสัญญาเงินกู้ในบางสัญญา และมีการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างใกล้ชิด เพื่อให้วางแผนทางการเงินได้อย่างเหมาะสม อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ประเมินว่าอัตราดอกเบี้ยในอนาคตอันใกล้นี้จะยังมีการเปลี่ยนแปลงไม่มากนักจากในระดับปัจจุบัน เนื่องจากรัฐบาลไทยและรัฐบาลในหลายๆ ประเทศทั่วโลก (รวมถึงรัฐบาลญี่ปุ่น) จะยังใช้นโยบายการเงินแบบขยายตัว (Expansionary Monetary Policy) โดยการควบคุมอัตราดอกเบี้ยนโยบายให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อส่งเสริมให้เศรษฐกิจระดับมหภาคของแต่ละประเทศมีการเจริญเติบโตอย่างมีเสถียรภาพในระยะยาว

7.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัท มีนโยบายการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานทดแทนทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีการลงทุนและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในประเทศไทยและต่างประเทศ ซึ่งทำให้มีรายได้เป็นเงินตราต่างประเทศบางส่วน ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงมีความเสี่ยงหากอัตราแลกเปลี่ยนมีความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ โดยถ้าเงินบาทไทยมีแนวโน้มแข็งค่า จะส่งผลกระทบทำให้รายได้จากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งอยู่ในรูปเงินปันผล ลดลงเมื่อมีการแปลงค่าเป็นเงินบาท รวมถึงในอนาคตบริษัทฯ จะมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามขนาด 160 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2564 ก็จะมีผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเช่นเดียวกัน

นอกจากนี้ยังมีการกู้ยืมเงินตราต่างประเทศ เพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในประเทศญี่ปุ่นและเวียดนาม อันทำให้มีความเสี่ยงจากการมีภาระหนี้สินที่เพิ่มขึ้นหากเงินบาทไทยมีแนวโน้มอ่อนตัว อีกทั้งหากในอนาคตมีการลงทุนในประเทศอื่น ๆ ซึ่งมีรายได้เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ และมีการกู้ยืมเงินเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ อาจมีความเสี่ยงจากความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสกุลเงินดังกล่าว

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทยังไม่ได้มีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยน (Currency Swap) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน แต่อย่างใด แต่กำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาที่จะเอา Currency Swap มาใช้ในอนาคตอันใกล้นี้ โดยจะมีการพิจารณาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมในการนำเครื่องมือทางการเงินประเภทนี้มาใช้สนับสนุนการดำเนินกิจการของทางกลุ่ม

7.3 ความเสี่ยงด้านการดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องดำรงไว้ซึ่งอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E Ratio) ในอัตราส่วนไม่เกิน 3.25 เท่า ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละไตรมาส หรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีในแต่ละปีของบริษัทตลอดอายุของหุ้นกู้ ทั้งนี้การคำนวณอัตราส่วนดังกล่าวให้คำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัท ตามรายละเอียดและคำจำกัดความที่ปรากฏตามข้อ 7.3 ของข้อกำหนดสิทธิ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนดังกล่าวเท่ากับ 0.45 เท่า

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทยังไม่มีกรณีผิดและยังไม่มีเหตุผิดนัด และสถานะของบริษัทยังเป็นไปตามเงื่อนไขที่มีไว้กับธนาคารและเจ้าหนี้ต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และ โครงสร้างเงินทุนให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้งพยายามรักษาความสัมพันธ์ที่ดีและเพิ่มพันธมิตรกับสถาบันการเงินต่างๆ อีกด้วย

7.4 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ปรับตัวดีขึ้นจากปี 2562 เนื่องจากในปี 2563 บริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลง 79.80 ล้านบาท จากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563 ซึ่งรายการดังกล่าวส่งผลให้ปี 2563 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมที่ลดลง และมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และกำไรสุทธิ รวมถึงส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น จึงส่งผลให้ปี 2563 บริษัทฯ มีสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ปรับตัวดีขึ้นจากปี 2562 โดยสังเกตได้จากอัตราส่วนทางการเงินดังต่อไปนี้

อัตราส่วนทางการเงิน	**หน่วย**	**2561**	**2562**	**2563**
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.64	0.55	0.99
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.59	0.52	0.93
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด	ร้อยละ	30.53	35.00	61.22
อัตราหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	เท่า	11.00	5.82	1.17
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	เท่า	0.28	0.48	0.98

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาอัตราส่วนสภาพคล่องของปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่อง 0.99 เท่า และมีอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.93 เท่า จะเห็นได้ว่าบริษัทฯ ยังมีสินทรัพย์หมุนเวียนต่ำกว่าหนี้สินหมุนเวียนอยู่ และหากพิจารณาอัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมดของปี 2563 ที่มีค่าเท่ากับร้อยละ 61.22 แสดงให้เห็นว่าหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของบริษัทฯ จำนวนร้อยละ 61.81 เป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ซึ่งส่วนใหญ่เป็นหุ้นกู้ที่จะครบกำหนดอายุไถ่ถอนภายในหนึ่งปีจำนวน 1,700.90 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 78.79 ของหนี้สินหมุนเวียนของบริษัทฯ

ในขณะที่ปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 1.17 เท่า และ 0.98 เท่า ตามลำดับ แสดงให้เห็นว่า ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้แก่ กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย อาจไม่เพียงพอต่อการชำระดอกเบี้ยจ่ายและภาระหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี จึงแสดงให้เห็นว่าบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงด้านสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ หากบริษัทฯ ไม่สามารถจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อมาชำระหนี้สินที่กำลังจะใกล้ครบกำหนดชำระได้

นอกจากนี้ การจำหน่ายโรงไฟฟ้าออกไปในปี 2563 จะส่งผลให้บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดจากการดำเนินงานลดลงอย่างมีนัยสำคัญในปี 2564 ในช่วงระยะเวลาก่อนที่โรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามขนาด 160.00 เมกะวัตต์ จะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ประมาณเดือนตุลาคม 2564 ในขณะที่หนี้สินของบริษัทฯ จะค่อยๆ เพิ่มขึ้นจากการลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมดังกล่าว

8. ความเสี่ยงของหุ้นกู้

8.1 ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)

ความเสี่ยงด้านเครดิตหมายถึง ความเสี่ยงที่ผู้ถือหุ้นกู้อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้นในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมาย หรือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ มีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ ดังนั้น ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวน ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้ ผู้ลงทุนสามารถดูการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ของผู้ออกหุ้นกู้ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ออกหุ้นกู้ต่ำแสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือมิได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการยกเลิกหรือ เปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ ผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ออกหุ้นกู้รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการ

จัดอันดับความน่าเชื่อถือ ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกากับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เกี่ยวข้อง หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

8.2 ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)

ราคาตลาดของหุ้นกู้นั้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ยกตัวอย่างเช่น ระดับอัตราดอกเบี้ยในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาวะเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้อ อายุของหุ้นกู้หรืออุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นกู้อาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาหุ้นกู้ ในกรณีที่มีการซื้อขายตราสารก่อนครบกำหนดไถ่ถอน อาทิ เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ต้องการขายหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หุ้นกู้อาจขายได้ต่ำกว่ามูลค่าที่ตราไว้หรือราคาที่ซื้อมา ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด กล่าวคือ หากอัตราดอกเบี้ยของตลาดสูงขึ้น ราคาหุ้นกู้จะลดลง ทั้งนี้ โดยทั่วไปราคาของหุ้นกู้ที่มีอายุคงเหลือยาวกว่าจะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในตลาดมากกว่า

8.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ประสงค์จะขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ หากบริษัทไม่ได้นำหุ้นกู้ไปซื้อขายในตลาดตราสารหนี้ (BEX) ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ในตลาดรองได้กับธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ ผู้ค้าตราสารหนี้ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้ นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่สามารถขายหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดๆ โดยทั่วไปได้ เนื่องจากบริษัทได้จดข้อจำกัดการโอนไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. ให้จำกัดการโอนหุ้นกู้เฉพาะภายในกลุ่มนักลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามความหมายในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1. สินทรัพย์ถาวรหลักของบริษัทและบริษัทย่อย ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีมูลค่า 1,545.81 ล้านบาท ประกอบด้วยทรัพย์สินดังต่อไปนี้

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	วงเงิน (ล้านบาท)
ธุรกิจสิ่งพิมพ์					
1. ที่ดิน ที่ดิน 2 แปลง 11 โฉนด รวมเนื้อที่ 6.3.45 ไร่	เป็นเจ้าของ	EP	97.00	KBANK	77.50
2. ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน ที่ดิน 2 แปลง 2 โฉนด รวมเนื้อที่ 23.3.32 ไร่	เป็นเจ้าของ	EPPCO	162.94	KBANK	422.50
3. อาคาร 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, 51/61ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) ตลาดบางเขน หลักสี่ กรุงเทพฯ	เป็นเจ้าของ	EP	0.85	KBANK	150.00
4. อาคารและสิ่งปลูกสร้าง อาคาร 2 หลัง ดังนี้:- - อาคารโรงงาน และสำนักงานสูง 4 ชั้น - อาคารโกดังเก็บสินค้าชั้นเดียว ซึ่งทั้งหมด ตั้งอยู่เลขที่ 167/5 หมู่ 4 ตำบลบางบ่อ อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ	เป็นเจ้าของ	EPPCO	196.00	KBANK	422.50
5. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 10 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	EP	0.29	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
6. เครื่องมือเครื่องใช้	เป็นเจ้าของ	EP	0.69	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
7. เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เป็นเจ้าของ	EP	0.98	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
8. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 156 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	EPPCO	166.32	KBANK	90.00
9. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 3 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	EP	27.82	TMB	100.00
10. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 30 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	EPPCO	107.02	KBANK	422.50
11. เครื่องจักรและอุปกรณ์อื่นๆ	เป็นเจ้าของ	EPPCO	60.44	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	วงเงิน (ล้านบาท)
12. ระบบผลิตไฟฟ้าโซล่ารูฟท็อป	เป็นเจ้าของ	EPPCO	17.82	KBANK	15.84
13. เครื่องมือเครื่องใช้	เป็นเจ้าของ	EPPCO	3.24	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
14. เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เป็นเจ้าของ	EPPCO	1.37	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
15. ยานพาหนะ	เป็นเจ้าของ	EPPCO	1.15	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
รวมรวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ กลุ่มธุรกิจสิ่งพิมพ์			**843.93**		
กลุ่มธุรกิจพลังงาน					
1. ที่ดิน **โครงการในประเทศญี่ปุ่น** **ที่ตั้ง** ที่ตั้ง จ.มิยาวิ ประเทศญี่ปุ่น เพื่อเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า Solar Farm	เป็นเจ้าของ	Alternative Energies KK Higashinihon Mega Solar3 (GK4)	15.01	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
2. โรงไฟฟ้า **Solar Farm** โรงไฟฟ้าญี่ปุ่น ตั้งอยู่ที่ จ.มิยาวิ ประเทศญี่ปุ่น	เป็นเจ้าของ	Higashinihon Mega Solar3 (GK4)	85.15	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
3. โรงไฟฟ้า **โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม**	เป็นเจ้าของ	Huong Linh 3 Win Power Join Stock Company	407.59	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
Solar Rooftop EPCOG	เป็นเจ้าของ	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	189.94	มีภาระผูกพันค้ำประกันเงินกู้ KBANK กับ TMB	586.00
4. อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เป็นเจ้าของ	บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์	0.32	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	วงเงิน (ล้านบาท)
5. เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	เป็นเจ้าของ	บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์	0.44	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
6. เครื่องมือเครื่องใช้	เป็นเจ้าของ	บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์	0.14	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
7. ยานพาหนะ	เป็นเจ้าของ	บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์	3.29	ไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ กลุ่มธุรกิจพลังงาน			**701.88**		
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทฯ			**1,545.81**		

2. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิเท่ากับ 158.24 ล้านบาท ได้แก่

1. <u>สิทธิการใช้การขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์</u> ประกอบด้วยค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและญี่ปุ่น
2. <u>สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า</u> เกิดจากการจ่ายค่าสิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับโครงการในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น

ข้อพิพาททางกฎหมาย

บริษัทร่วมทางอ้อม : บริษัท เอสเอสยูที จำกัด "SSUT"

เนื่องจากบริษัท เอสเอสยูที จำกัด บริษัทร่วมของบริษัท ได้ดำเนินการว่าจ้างกลุ่มบริษัท ทีทีซีแอล จำกัด (มหาชน) ("ผู้รับเหมาโครงการ") ให้ดำเนินการก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC) ว่าด้วยงานก่อสร้างในประเทศ งานจัดหาวัสดุในประเทศและงานจัดหาวัสดุต่างประเทศสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 240 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำรวม 60 ตันต่อชั่วโมง

ต่อมา ผู้รับเหมาโครงการไม่ปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contract) จึงเป็นผลให้ SSUT ไม่ชำระค่างวดงานก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จดังกล่าวให้แก่ผู้รับเหมาโครงการ เนื่องจาก SSUT ได้รับผลกระทบจากการที่ไม่ปฏิบัติตามสัญญาของผู้รับเหมาโครงการ อาทิ ค่าใช้จ่ายในการแก้ไขหรือเปลี่ยนแปลงทรัพย์สินและอุปกรณ์ให้เป็นไปตามสัญญา ความล่าช้าในการก่อสร้างและสมรรถนะของงานที่ไม่เป็นไปตามที่รับรอง ค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมเดี่ยวกับการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้า ค่าเสียหายจากการหยุดชะงักของธุรกิจ รวมทั้งค่าเสียหายและค่าใช้จ่ายอื่นๆ เป็นต้น

จึงเป็นผลให้เกิดข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 ระหว่าง บริษัท ทีทีซีแอล จำกัด ที่ (มหาชน)1 บริษัท โกลบอล นิว เอ็นเนอร์ยี จำกัด ที่ 2 ผู้เรียกร้อง บริษัทร่วม ผู้คัดค้าน ทุนทรัพย์ (บริษัท เอสเอสยูที จำกัด) 1,601.60 ล้านบาท ข้อหาผิดสัญญา เรียกค่าเสียหายยื่นคำเสนอข้อพิพาท เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2561 ต่อมาเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2562 ที่ปรึกษาทางกฎหมายของ SSUT ได้ยื่นคำคัดค้านคำเสนอข้อพิพาทและข้อเรียกร้องแย้ง ให้ผู้เรียกร้องรับผิดเป็นเงินจำนวน 2,011.56 ต่อมา ต่อมาบริษัทฯ ได้ขอแก้ไขคำคัดค้านคำเสนอข้อพิพาทและข้อเรียกร้องแย้ง โดยเพิ่มเติมค่าความเสียหายในข้อเรียกร้องแย้งอีกหลายรายการ จึงเป็นผลทำให้จำนวนเงินที่เรียกร้องเปลี่ยนแปลงไปเป็นจำนวนเท่ากับ 4,282.09 ล้านบาท ผู้เสนอข้อพิพาทจัดทำคำคัดค้านข้อเรียกร้องแย้งและยื่นต่อศาลแล้ว คณะอนุญาโตตุลาการนัดพร้อมครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2563 คณะอนุญาโตตุลาการได้กำหนดประเด็นข้อพิพาทหน้าที่นำสืบ โดยให้จัดทำและส่งคำเบิกความของพยาน คำแปลเอกสาร และบัญชีระบุพยาน ให้อนุญาโตตุลาการในวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และนัดสืบพยานฝ่ายผู้เรียกร้องและฝ่ายผู้คัดค้าน นัดแรกวันที่ 10 กันยายน 2564

ที่ปรึกษาทางกฎหมายของบริษัทร่วมทางอ้อมยังไม่สามารถประเมินความรับผิดในคดีได้ เนื่องจากยังไม่ได้มีการสืบพยานของคดี

บริษัทร่วมทางอ้อม : บริษัท พีพีทีซี จำกัด "PPTC"

เนื่องจากบริษัท พีพีทีซี จำกัด บริษัทร่วมของบริษัท ได้ดำเนินการว่าจ้างกลุ่มบริษัท ทีทีซีแอล จำกัด (มหาชน) ("ผู้รับเหมาโครงการ") ให้ดำเนินการก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC) ว่าด้วยงานก่อสร้างในประเทศ งานจัดหาวัสดุในประเทศและงานจัดหาวัสดุต่างประเทศสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม

(Cogeneration) ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 120 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำรวม 30 ตันต่อชั่วโมง

ต่อมา ผู้รับเหมาโครงการไม่ปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contract) จึงเป็นผลให้ PPTC ไม่ชำระค่างวดงานก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จดังกล่าวให้แก่ผู้รับเหมาโครงการ เนื่องจาก PPTC ได้รับผลกระทบจากการที่ไม่ปฏิบัติตามสัญญาของผู้รับเหมาโครงการ อาทิ ค่าใช้จ่ายในการแก้ไขหรือเปลี่ยนแปลงทรัพย์สินและอุปกรณ์ให้เป็นไปตามสัญญา ความล่าช้าในการก่อสร้างและสมรรถนะของงานที่ไม่เป็นไปตามที่รับรอง ค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมเดี่ยวกับการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้า ค่าเสียหายจากการหยุดชะงักของธุรกิจ รวมทั้งค่าเสียหายและค่าใช้จ่ายอื่นๆ เป็นต้น

จึงเป็นผลให้เกิดข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 ระหว่าง บริษัท ทีทีซีแอล จำกัด ที่ (มหาชน)1 บริษัท โกลบอล นิว เอ็นเนอร์ยี จำกัด ที่ 2 ผู้เรียกร้อง บริษัทร่วม ผู้คัดค้าน ทุนทรัพย์ (บริษัท พีพีทีซี จำกัด)ประมาณ 867 ล้านบาท ข้อหาผิดสัญญา เรียกค่าเสียหายยื่นคำเสนอข้อพิพาท เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2561 ต่อมาเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2562 ที่ปรึกษาทางกฎหมายของบริษัทร่วมได้ยื่นคำคัดค้านคำเสนอข้อพิพาทและข้อเรียกร้องแย้งให้ผู้เรียกร้องรับผิดเป็นเงินจำนวน 850.58 ต่อมาต่อมาบริษัทฯ ได้ขอแก้ไขคำคัดค้านคำเสนอข้อพิพาทและข้อเรียกร้องแย้ง โดยเพิ่มเติมค่าความเสียหายในข้อเรียกร้องแย้งอีกหลายรายการ จึงเป็นผลทำให้จำนวนเงินที่เรียกร้องเปลี่ยนแปลงไปเป็นจำนวนเท่ากับ1,622.23 ล้านบาท ผู้เสนอข้อพิพาทจัดทำคำคัดค้านข้อเรียกร้องแย้งและยื่นต่อคณะอนุญาโตตุลาการแล้ว และผู้เรียกร้องได้จัดทำคำให้การคัดค้านข้อเรียกร้องแย้งแล้ว คณะอนุญาโตตุลาการนัดพร้อมครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2563 คณะอนุญาโตตุลาการได้กำหนดประเด็นข้อพิพาทหน้าที่นำสืบ โดยให้จัดทำและส่งคำเบิกความของพยาน คำแปลเอกสาร และบัญชีระบุพยาน ให้อนุญาโตตุลาการในวันที่ 24 สิงหาคม 2563 และนัดสืบพยานฝ่ายผู้เรียกร้องและฝ่ายผู้คัดค้าน นัดแรกวันที่ 25 กันยายน 2563

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2563 ผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านการขอรวมพิจารณาคดีต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยขอให้อนุญาโตตุลาการยกคำร้องของผู้เรียกร้องทั้งสอง ที่ขอให้รวมพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 61/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 ต่อมาผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้าน คำเสนอข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 61/2563 ฉบับลงวันที่ 24 ตุลาคม 2563 ต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยให้การปฏิเสธคำเสนอข้อพิพาทฉบับลงวันที่ 1 กันยายน 2563 ทุกข้อกล่าวหา

เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 สถาบันอนุญาโตตุลาการมีคำสั่งให้รวมกระบวนพิจารณาชั้นอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 61/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 และพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 เป็นหลัก

ปัจจุบันคณะอนุญาโตตุลาการได้ทำการสืบพยานเสร็จสิ้นแล้วเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2564 โดยอยู่ระหว่างออกคำวินิจฉัยในข้อพิพาทดังกล่าว

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

หลักทรัพย์ของบริษัท

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,597,018,686 หุ้น ทุนชำระแล้วจำนวน 932,507,097 หุ้น โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 932,507,097 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ดังนั้น จำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงจำนวนเท่ากับ 932,507,097 หุ้น

<u>โครงสร้างการถือหุ้น</u>

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 15 มีนาคม 2564 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ			จำนวนหุ้น	%
1	**บริษัท**	**อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)**		**369,383,491**	**39.61**
2	**กลุ่มชินสุภัคกุล ประกอบด้วย : -**			**222,751,567**	**23.89**
	นาย	*ยุทธ*	*ชินสุภัคกุล*	*115,561,288*	*12.39*
	น.ส.	*มาลินี*	*ชินสุภัคกุล*	*40,027,497*	*4.29*
	นาย	*ยอด*	*ชินสุภัคกุล*	*27,107,680*	*2.91*
	นาง	*มาริสา*	*ณ นคร*	*24,120,434*	*2.59*
	นาย	*ยุทธชัย*	*ชินสุภัคกุล*	*12,491,588*	*1.34*
	นาย	*เด็ด*	*ชินสุภัคกุล*	*2,107,100*	*0.23*
	นาง	*มาลีรัตน์*	*ชินสุภัคกุล*	*1,035,980*	*0.11*
	นาง	*พิไลลักษณ์*	*ชินสุภัคกุล*	*300,000*	*0.03*
3	**นาง**	**สุกัลยา**	**ทองพันธ์**	**13,233,630**	**1.42**
4	**น.ส.**	**จิราพัชร**	**ไชยวรรณา**	**12,613,676**	**1.35**
5	**กลุ่มอัจฉราวรรณ ประกอบด้วย : -**			**14,516,668**	**1.56**
	นาง	*ภาวนา*	*อัจฉราวรรณ*	*12,057,156*	*1.29*
	นาย	*วัลลภ*	*อัจฉราวรรณ*	*2,459,512*	*0.26*

โครงสร้างการถือหุ้น (ต่อ)

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 15 มีนาคม 2564 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ			จำนวนหุ้น	%
6	**กลุ่มศรเลิศล้ำวาณิช ประกอบด้วย : -**			**12,468,049**	**1.34**
	นาย	*มงคล*	*ศรเลิศล้ำวาณิช*	*11,650,000*	*1.25*
	น.ส.	*จันทนา*	*ศรเลิศล้ำวาณิช*	*396,049*	*0.04*
	น.ส.	*ทัศนีย์*	*ศรเลิศล้ำวาณิช*	*310,850*	*0.03*
	นาง	*นฤมล*	*ศรเลิศล้ำวาณิช*	*50,019*	*0.01*
	นาย	*เจริญ*	*ศรเลิศล้ำวาณิช*	*30,831*	*0.00*
	น.ส.	*ธัญลักษณ์*	*ศรเลิศล้ำวาณิช*	*30,300*	*0.00*
7	**นาง**	**นลิน**	**คุณจักร**	**8,425,000**	**0.90**
8	**น.ส.**	**สุภัตรา**	**แปงการิยา**	**7,490,450**	**0.80**
9	**นาย**	**กำพล**	**วิระเทพสุภรณ์**	**7,395,400**	**0.79**
10	**กลุ่มเกียรติศิริขจร ประกอบด้วย : -**			**7,077,297**	**0.76**
	นาย	*พิศิษฏ์*	*เกียรติศิริขจร*	*4,207,500*	*0.45*
	นาย	*พงศ์ธรรศ*	*เกียรติศิริขจร*	*2,000,000*	*0.21*
	นาย	*พิพัฒน์*	*เกียรติศิริขจร*	*869,797*	*0.09*
รวมผู้ถือหุ้น 10 อันดับ				**675,355,228**	**72.42**
ผู้ถือหุ้นรายอื่น				**257,151,869**	**27.58**
จำนวนหุ้นทั้งสิ้น				**932,507,097**	**100.00**

รายชื่อผู้ถือหุ้นจาก : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

[1/] บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจบริการด้านสื่อโฆษณาที่ครบวงจร

<u>นโยบายการจ่ายเงินปันผล และประวัติการจ่ายเงินปันผล</u>

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษี โดยขึ้นอยู่กับภาวะเศรษฐกิจ และสถานการณ์ดำเนินธุรกิจในอนาคตของบริษัทฯ

งบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว มีกำไรสุทธิประจำปี 2563 และมีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร ดังนี้ : -

รายการ	จำนวนหุ้นสามัญ	จำนวนเงิน (บาท)	มูลค่าต่อหุ้น
กำไรสุทธิ ปี 2563	932,507,097	315,532,815.53	0.338
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	932,507,097	311,996,054.69	0.334

ทำให้บริษัทฯ มีกำไรสะสมสำหรับการจัดสรรในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งนี้ โดยเสนอให้จ่ายเงินปันผลในรูปของเงินสด

เพื่อพิจารณาอนุมัติจัดสรรกำไรจากผลการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยจ่ายปันผลในรูปของเงินสด อัตราหุ้นละ 0.25 บาท จำนวน 932,507,097 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 233,126,774.25 ล้านบาท

ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวเป็นไปตามนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และเงินปันผลทั้งหมดจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายตามอัตราที่กฎหมายกำหนด

<u>โดยผู้ถือหุ้นประเภทบุคคลธรรมดาสามารถขอเครดิตภาษีคืนได้ ดังนี้</u> :-

- อัตราหุ้นละ 0.0488 บาท เครดิตภาษีได้อัตราร้อยละ 20
- อัตราหุ้นละ 0.2012 บาท ไม่สามารถเครดิตภาษีได้ เนื่องจากเป็นส่วนของผลกำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

<u>ข้อมูลเปรียบเทียบการจ่ายเงินปันผลในปีที่ผ่านมา</u>

รายละเอียด การจ่ายเงินปันผล	**ปี 2563 (ที่เสนอพิจารณา)**	**ปี 2562 (ที่**	**ปี 2561**
กำไรสุทธิ	315.53 ล้านบาท	196.59 ล้านบาท	34.14 ล้านบาท
จำนวนหุ้นสามัญที่ชำระแล้ว	932,507,097 หุ้น	921,572,840 หุ้น	921,572,840 หุ้น
เงินปันผลประจำปี โดยจ่ายเป็น – เงินสด	0.25 บาท/หุ้น *	0.20 บาท/หุ้น	0.15 บาท/หุ้น
เงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ	233.13 ล้านบาท	184.31 ล้านบาท	133.96 ล้านบาท
สัดส่วนการจ่ายเงินปันผลเทียบกับกำไรสุทธิ	73.88%	93.76%	392.36%

หมายเหตุ * ในปี 2563 บริษัทฯ ไม่ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาล

กำหนดให้วันที่ 28 เมษายน 2564 เป็นวันให้สิทธิผู้ถือหุ้น (“Record Date”) ในการรับเงินปันผล โดยให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 14 พฤษภาคม 2564 ทั้งนี้ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นก่อน

การจัดการ

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

1. คณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีจำนวน 9 ท่าน ณ วันที่ 15 มีนาคม 2564 ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
2	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3	นายแดน	ชินสุภัคกุล	กรรมการ
4	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร
5	นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
6	นางยุพาพรรณ	เอกสิทธิกุล	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
7	นายกมล	รัตนไชย	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
8	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	กรรมการอิสระ
9	นางสาวเรวดี	หวานชิด	กรรมการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัทฯ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

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 รวมถึงการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและการซื้อและขายสินทรัพย์ที่สำคัญตามกฎเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือตามที่หน่วยงานราชการอื่น ๆ กำหนด

กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทชุดปัจจุบันประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งนับเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

คำนิยามของ กรรมการอิสระ

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ได้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการตรวจสอบรายนั้น ๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการตรวจสอบเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการที่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
3. ไม่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ รวมทั้งไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มี

อำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
10. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
11. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน เฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

2. คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
2	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
3	นายกมล รัตนไชย	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

หมายเหตุฯ กรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์เพียงพอที่จะทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และไม่มีส่วนได้เสียในบริษัท

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

(1) สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ

(2) สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง

หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

(3) สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

(4) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และเสนอค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

(5) พิจารณานโยบาย และสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น ให้มีความเหมาะสมกับรูปแบบธุรกิจ สภาพแวดล้อมของบริษัท วัฒนธรรมองค์กร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติ

(6) พิจารณาทบทวนความเหมาะสม ของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชั่นที่ได้รับจากประธานเจ้าหน้าบริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการ ผู้บริหาร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่ออนุมัติ

(7) สอบทานรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และการประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชั่น ตามที่ฝ่ายตรวจสอบภายในได้เสนอ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบดังกล่าว มีความเสี่ยงที่จะทำให้เกิดโอกาสการคอร์รัปชั่นที่มีผลกระทบต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทน้อยที่สุด และมีความเหมาะสม กับรูปแบบธุรกิจของบริษัท

(8) รับเรื่องแจ้งเบาะแสการกระทำคอร์รัปชั่น ที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริงตามที่ได้รับแจ้ง และเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษ หรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว

(9) พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา / จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นใดที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

(10) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ

(ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ

(ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

(ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

(จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ

(ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

(ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)

(ซ) รายการอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

(11) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

(12) ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำดังต่อไปนี้ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงและแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร

1. รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
2. การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
3. การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพยแห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

หากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาตามวรรคหนึ่ง กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามวรรคหนึ่งต่อสำนักงาน ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเป็นกรรมการที่มีความเป็นอิสระ ไม่ได้เป็นเจ้าหน้าที่หรือลูกจ้างของบริษัทฯ และในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบดังที่กล่าวมานี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก

3. คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหาร มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการบริหาร
2	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหาร
3	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร

1. กำหนดนโยบาย วางแผน ทิศทาง กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ แผนการเงิน งบประมาณการดำเนินงานและการลงทุน รวมถึงการบริหารงานด้านอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อให้สอดคล้องกับสภาพทางเศรษฐกิจและสภาวะการแข่งขันในตลาด เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
2. พิจารณาและศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการขยายธุรกิจและโครงการลงทุนใหม่ ๆ รวมถึงศึกษา พิจารณาและอนุมัติการเข้าร่วมประมูลงาน ตลอดจนการเข้าดำเนินโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท ตามที่เห็นสมควรและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ตามกรอบนโยบายที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาและอนุมัติ
3. กำกับดูแลและติดตามการดำเนินการตามนโยบายและแนวทางการบริหารต่าง ๆ ของบริษัทฯ ที่ได้กำหนดไว้ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และมีความเหมาะสมต่อสภาพการดำเนินธุรกิจและสภาวะการแข่งขันในตลาด รวมถึงรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ
4. ให้คำแนะนำ คำปรึกษา รวมถึงกำหนดแนวนโยบายและขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการผู้จัดการ ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ และคณะทำงานชุดต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
5. พิจารณาอนุมัติให้อำนาจต่าง ๆ ตามที่จำเป็นและมีความเหมาะสม ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารและดำเนินกิจการของบริษัทฯ แก่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ และคณะทำงานของบริษัทฯ ตามกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนด
6. พิจารณาและอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการบริหารและดำเนินกิจการต่าง ๆ ที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ในส่วนที่เกินกว่าอำนาจหรือเกินกว่าวงเงินอนุมัติของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการผู้จัดการ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามขอบเขตอำนาจอนุมัติที่ประกาศใช้ ณ ขณะนั้น และกำหนดให้รายงานเกี่ยวกับการดำเนินการดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้รับทราบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งแรกนับจากวันที่พิจารณาอนุมัติให้มีการดำเนินการดังกล่าว
7. ดำเนินการอื่น ๆ ตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ
8. ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าว ให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือเป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการ

ของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหาร สามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารอาจมอบอำนาจช่วงให้พนักงานระดับบริหารของบริษัทมีอำนาจในการกระทำการเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่องตามที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาเห็นสมควร 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	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
2	นายกมล	รัตนไชย	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
3	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

1. <u>ด้านการสรรหา</u>

1.1 พิจารณาความเหมาะสมของโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการของบริษัทฯ

1.2 กำหนดหลักเกณฑ์ในการสรรหาและคุณสมบัติบุคลากรเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทฯ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการผู้จัดการ รวมถึงผู้บริหารระดับสูง* ของบริษัทฯ

1.3 สอบทานข้อมูลของบุคลากรที่จะได้รับการแต่งตั้งให้ทำหน้าที่กรรมการของกลุ่มบริษัท เพื่อให้แน่ใจว่ามีคุณสมบัติเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดก่อนนำเสนอชื่อให้ที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) พิจารณาอนุมัติและแต่งตั้ง แล้วแต่กรณี

1.4 สอบทานข้อมูลของบุคลากรที่จะได้รับการแต่งตั้งให้ทำหน้าที่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ เพื่อให้แน่ใจว่ามีคุณสมบัติเป็นตามข้อกำหนดของกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดก่อนนำเสนอชื่อให้ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาอนุมัติและแต่งตั้ง

* ผู้บริหารระดับสูง หมายถึง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 รายแรกนับต่อจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่4 ทุกรายและให้หมายความรวมถึง ผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินด้วย

2. <u>ด้านการพิจารณาค่าตอบแทน</u>

2.1 กำหนดนโยบายค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล สำหรับคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ ของบริษัทฯ ที่ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการของบริษัทย่อย รวมถึงผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ

2.2 กำหนดค่าตอบแทน เงินรางวัล เบี้ยประชุม บำเหน็จ โบนัส และผลประโยชน์อื่นๆ ทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่เป็นตัวเงิน สำหรับคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ ของบริษัทฯ ที่ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการของบริษัทย่อย รวมถึงผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ (แล้วแต่กรณี)

2.3 ประเมินผลการปฏิบัติงาน รวมถึงพิจารณากำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ (ทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่เป็นตัวเงิน) สำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ กรรมการผู้จัดการของบริษัทฯ

2.4 คณะกรรมการของบริษัทฯ อาจมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพิจารณาและดำเนินการในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับค่าตอบแทนและผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ (ทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่เป็นตัวเงิน) ของผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ ในเรื่องดังนี้

1) เพื่อกำหนดนโยบายแผนบริหารจัดการด้านทรัพยากรบุคคลสำหรับผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกับเป้าหมายทางธุรกิจของบริษัทฯ

2) เพื่อสร้างความมั่นใจว่าค่าตอบแทนรวมถึงผลประโยชน์ต่างๆ สำหรับผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท อยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันกับผู้ประกอบธุรกิจรายอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกันได้

3) เพื่อรักษาบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงไว้กับบริษัทฯ

5. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีจำนวน 2 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	กรรมการบริหารความเสี่ยง

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติและทำการทบทวนตามความเหมาะสม
2. กำหนดกรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยง ให้สอดคล้องกับนโยบายการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถประเมิน ติดตาม และดูแลให้การบริหารจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอยู่ในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัท รวมถึงการทบทวนตามความเหมาะสมและจำเป็น
3. กำกับดูแลและติดตามการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ภายใต้กรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ
4. สนับสนุนและพัฒนาแนวทางการบริหารความเสี่ยงเพื่อให้การบริหารความเสี่ยงมีการดำเนินงานทั่วทั้งกลุ่มบริษัท
5. รายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอเกี่ยวกับสถานะความเสี่ยงของบริษัท การดำเนินการเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบและพิจารณาปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทบรรลุตามนโยบายและกลยุทธ์ที่กำหนด

6. คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายแดน ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
2	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	กรรมการพิจารณาการลงทุน
3	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล	กรรมการพิจารณาการลงทุน

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

1. กำหนดกลยุทธ์การลงทุน แผนการลงทุน รวมถึงงบประมาณการลงทุนประจำปีอันเกี่ยวเนื่องกับการลงทุนในธุรกิจหลักของบริษัทฯ (CAPEX Investments) เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) เพื่อพิจารณาและอนุมัติตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง
2. กำหนดนโยบายการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น (Short-Term Investments) กรอบหลักเกณฑ์ และระเบียบการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของกลุ่มบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ เพื่อใช้ในการดำเนินงานการลงทุนของบริษัทฯ
3. พิจารณาสอบทานข้อเสนอการเข้าซื้อกิจการ การเข้าลงทุน และการขายสินทรัพย์ รวมทั้งการจัดหาแหล่งเงินทุนที่มีความเพียงพอและเหมาะสม สำหรับการลงทุนในธุรกิจหลักของบริษัทฯ
4. พิจารณาสอบทานการดำเนินการด้านการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ
5. กำกับ ดูแลและติดตามการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ ให้อยู่ภายใต้กรอบการบริหารจัดการการลงทุนและความเสี่ยงที่กำหนด
6. พิจารณาและอนุมัติการดำเนินการที่จำเป็นและเกี่ยวเนื่องกับการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ ตามนโยบายแนวทางการปฏิบัติและอำนาจหน้าที่ ที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนด
7. พิจารณาเรื่องอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ
8. ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าว ให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือเป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการลงทุนจะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการลงทุน หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการลงทุน สามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ

ผู้บริหาร

ผู้บริหาร ณ 15 มีนาคม 2564 ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
3	นายวรวิทย์	จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน
4	นางกนกอร	จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท
5	นายอุทิศ	สิรินันท์นภัส	ผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการ

อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1. มีอำนาจควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้ และรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหาร
2. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ฝ่ายบริหารจัดทำเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
3. พิจารณาประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจากภายในหรือภายนอกบริษัทฯ
4. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายหรือผลประโยชน์ของบริษัทฯ
5. พิจารณาการเข้าทำสัญญาเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และสัญญาต่างๆ ซึ่งเป็นผลประโยชน์ในกิจการของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดขั้นตอนและวิธีการจัดทำสัญญาดังกล่าวโดยให้นำเสนอกรรมการบริหารและกรรมการบริษัทเพื่อทราบด้วย
6. พิจารณาการนำสิทธิและทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปก่อภาระผูกพันใดกับบุคคล บริษัท ห้างร้านหรือสถาบันการเงิน เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ
7. พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ
8. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้นโยบายของคณะกรรมการ

ทั้งนี้ อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารดังกล่าวข้างต้น จะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตน หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับบริษัทและตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์กำหนด) ทำกับบริษัทฯ ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

<u>จำนวนครั้งการประชุมกรรมการ</u>

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน
1.	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	11/11		4/4		3/3	
2.	นายวีระ เหล่าวิทวัส (ลาออกเมื่อวันที่ 4 ม.ค. 64)	11/11		4/4		3/3	
3.	นายแดน ชินสุภัคกุล	11/11			2/2		3/3
4.	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	11/11		4/4			
5.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	11/11		2/2			3/3
6.	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	9/11	6/6			3/3	
7.	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล	10/11	6/6				3/3
8.	นายกมล รัตนไชย (แต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 พ.ค. 63)	7/9	3/6		1/1		
9.	นายชาลี ดิษฐลักษณ (ลาออกเมื่อวันที่ 24 เม.ย. 63)	1/1	1/2				
10.	นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ (แต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 พ.ค. 63)	6/9			1/1		
11.	นางสาวเรวดี หวานชิด (แต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 พ.ย. 63)	1/1					

การประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเปิดโอกาสให้กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร ได้ประชุมระหว่างกันเอง เพื่อเปิดโอกาสให้อภิปรายปัญหาต่าง ๆ ทั้งที่เกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และเรื่องที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายบริหารร่วมด้วย และรายงานผลให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการกำหนดให้มีการจัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งในรูปแบบของการประเมินตนเองรายบุคคล หรือรายบุคคล และการประเมินผลตนเองรายคณะ เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบและแก้ไขปรับปรุงการปฏิบัติงานในหน้าที่ของคณะกรรมการ โดยผลการประเมินการปฏิบัติงานของกรรมการนั้น ฝ่ายบริหารจะสรุปผลให้คณะกรรมการรับทราบ และเผยแพร่ผลสรุปการประเมินคณะกรรมการในแต่ละราย

คณะกรรมการได้จัดให้มีบรรทัดฐานการปฏิบัติงานของคณะกรรมการอย่างมีหลักเกณฑ์ และทำการประเมินผลการปฏิบัติงานเปรียบเทียบกับบรรทัดฐานเป็นระยะๆ ตามที่กำหนด

เลขานุการคณะกรรมการและเลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้ง นางกนกอร จันทน์คร ดำรงตำแหน่งเลขานุการคณะกรรมการ โดยมีขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

1. เพื่อทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาให้คำแนะนำแก่กรรมการในด้านการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับหน้าที่ความรับผิดชอบต่างๆ ของกรรมการ
2. จัดทำรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น รายงานประจำปี
3. จัดประชุมคณะอนุกรรมการต่าง ๆ
4. จัดเก็บเอกสารตามที่กฎหมายกำหนด

และเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัททุกครั้ง โดยเลขานุการคณะกรรมการที่คณะกรรมการแต่งตั้งขึ้น เป็นผู้ที่คณะกรรมการเห็นว่ามีความเหมาะสม มีความรู้ ความสามารถ ที่จะช่วยให้คำแนะนำแก่กรรมการในการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ ตลอดจนด้านบรรษัทภิบาลได้อย่างถูกต้อง ทั้งนี้เพื่อเป็นการพัฒนาความรู้ของเลขานุการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ บริษัทจึงจัดให้เลขานุการบริษัทเข้าร่วมอบรมหลักสูตรต่างๆ ดังนี้

- การคำนวณผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย
- การบัญชีสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

ค่าตอบแทนของคณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

1. ค่าตอบแทนของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เป็นผู้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมที่เป็นตัวเงิน ให้แก่ กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย โดยนำเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี ค่าตอบแทนรวม ที่เป็นตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทในรูปของเบี้ยประชุมและบำเหน็จกรรมการ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 4,328,700 บาท รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	บำเหน็จกรรมการ	รวม
1.	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	219,000		225,000	170,000	614,000
2.	นายวีระ เหล่าวิทวัส	219,000		225,000	150,000	594,000
3.	นายแดน ชินสุภัคกุล	219,000			70,000	289,000
4.	นายประสงค์ หายปิยวัฒนสกุล	219,000		225,000	70,000	514,000
5.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร[1]	219,000		90,000	115,000	424,000
6.	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	219,000	248,000		115,000	582,000
7.	นายชาลี ดิษฐลักษณ[2]	126,500	26,000		70,000	222,500
8.	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล	219,000	160,000		70,000	449,000

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	บำเหน็จกรรมการ	รวม
9.	นายกมล รัตนไชย[3]	85,100	81,000		-	166,100
10.	นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ[4]	85,100				85,100
11.	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์[5]	-			40,000	40,000
เลขานุการบริษัท						
1.	นางกนกอร จันทน์คร	219,000			130,000	349,000
รวม		**2,048,700**	**515,000**	**765,000**	**1,000,000**	**4,328,700**

หมายเหตุ : *เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2563 เป็นต้นมาที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติค่าเบี้ยประชุม ดังนี้:-*

1. *เบี้ยประชุมกรรมการ 18,500 บาท/เดือน*
2. *เบี้ยประชุมประธานกรรมการตรวจสอบ 42,000 บาทครั้ง/*
3. *เบี้ยประชุมกรรมการตรวจสอบ 27,000 บาทครั้ง/*
4. *เบี้ยประชุมกรรมการบริหาร 20,000 บาทเดือน/*
5. *บำเหน็จกรรมการ จ่ายวงเงินไม่เกิน 1,000,000 บาท ของกำไรสุทธิในปี 2562*

1 – นายอารักษ์ ราฎ์บริหาร เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการตั้งแต่ 25 ก.ค. 59 และได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหาร เมื่อวันที่ 14 พ.ค. 63

2 – นายชาลี ดิษฐลักษณ ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 63

3 – นายกมล รัตนไชย เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อวันที่ 14 พ.ค. 63

4 – นายสมชาย คูวิจิตรสุวรณ เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อวันที่ 14 พ.ค. 63

5 – นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์ ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 1 ต .ค. 62

2. ค่าตอบแทนผู้บริหารของบริษัท

ผู้บริหารของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีจำนวน 5 ท่าน ประกอบด้วย :-

ลำดับ	ชื่อ นามสกุล	ตำแหน่ง
1	นายวีระ เหล่าวิทวัส	กรรมการบริหารและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2	นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
3	นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน
4	นางกนกอร จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน
5	นายนคร ชื่นสม	ผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการ

<u>หมายเหตุ</u> นายนคร ชื่นสม ผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการ ได้ลาออกจากบริษัทฯ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 4 มกราคม 2564 และนายอุทิศ สิรินันท์นภัส ได้เข้าดำรงตำแหน่งผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการแทน

บริษัทฯจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารในรูปของเงินเดือน และผลตอบแทนอื่น เช่นโบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทนผู้บริหาร	ปี 2563	ปี 2562
เงินเดือน	7,850,400	8,055,900
โบนัส	718,000	795,000
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ, อื่น ๆ	503,010	494,025
รวม	**9,071,410**	**9,344,925**

<u>บุคลากร</u>

บุคลากรของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีจำนวนทั้งสิ้น 267 ราย และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีจำนวนทั้งสิ้น 265 ราย บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนบุคลากรเป็น เงินเดือน ค่าล่วงเวลา โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และสวัสดิการอื่น ทั้งนี้ยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงานโดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2563	ปี 2562
เงินเดือน	65,245,472	64,572,504
โบนัส	5,458,920	5,293,000
ค่าล่วงเวลา	8,694,697	10,832,870
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	11,141,749	7,352,749
รวม	**90,540,838**	**88,051,123**

<u>นโยบายในการพัฒนาพนักงาน</u>

บริษัทตระหนักในคุณค่าของบุคลากร และเชื่อมั่นว่า บุคลากรเป็นปัจจัยที่สำคัญที่สุดในการประกอบธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลพนักงานให้ได้รับการส่งเสริมและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ได้รับผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม และได้รับโอกาสในการก้าวหน้าในอาชีพ ดังนี้

1. บริษัทฯ กำหนดแผนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร รวมทั้งจัดสรรงบประมาณที่พอเพียงเพื่อให้พนักงานจะได้รับโอกาสในการเพิ่มพูนความรู้ ความสามารถ และพัฒนาศักยภาพของพนักงาน ทั้งในส่วนของความสามารถหลักขององค์กร ความสามารถในการปฏิบัติงานที่รับผิดชอบตลอดจนความสามารถในเชิงบริหาร เพื่อสร้างคุณค่าต่อพนักงานและบริษัท และความเป็นเลิศในธุรกิจ
2. บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการจัดสิ่งแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม โดยคำนึงถึงอนามัยความปลอดภัย โดยจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินงานเกี่ยวกับความปลอดภัยและอนามัยที่ดี บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของสถานที่

ทำงานอย่างสม่ำเสมอ และจัดเครื่องมือ เครื่องใช้และอุปกรณ์ ด้านความปลอดภัยต่างๆ ให้แก่พนักงาน และดูแลให้พนักงานใช้เครื่องมือป้องกันอุบัติภัยอย่างเคร่งครัด

3. บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานมีสุขภาพอนามัยที่แข็งแรง เช่น รณรงค์ให้งดสูบบุหรี่ และสูบได้เฉพาะสถานที่ที่จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น, รณรงค์ให้มีการออกกำลังกาย, จัดหาอุปกรณ์/เครื่องใช้ เพื่ออำนวยความสะดวกในการทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกๆปีเสมอมา
4. บริษัทฯ จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อร่วมปรึกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน เช่น ค่าเบี้ยขยัน, ค่าฌาปณกิจบุพการี และคู่สมรส เป็นต้น
5. บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เริ่มตั้งแต่งวดเดือนกันยายน 2546 เป็นต้นมา โดยพนักงานจะจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3-5 ของค่าจ้างทุกๆ เดือน ในขณะที่บริษัทฯ จะจ่ายเงินสมทบในอัตราเท่ากันกับที่พนักงานจ่ายเงินสะสม เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้มอบหมายให้สถาบันการเงินแห่งหนึ่งเป็นผู้จัดการกองทุน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ

การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทได้ร่วมกันกำหนดแนวทางการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ และกรรมการของบริษัทฯ ซึ่งจะสามารถสรุปได้ดังนี้

นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ กำหนดแนวนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการดังนี้

1. ให้ความเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
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. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

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

ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกคราว บริษัทฯจะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมในวาระต่าง ๆ อย่างเพียงพอให้ผู้ถือหุ้นทราบในทันทีที่แล้วเสร็จ หรือจัดส่งหนังสือเชิญล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

หนังสือเชิญประชุมจะแจ้งรายละเอียดให้ผู้ถือหุ้น นำเอกสารหลักฐานที่จำเป็นมาให้ครบถ้วนในวันประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรักษาสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น ส่วนในวันประชุม ผู้ถือหุ้นสามารถลงทะเบียนเข้าประชุมล่วงหน้าได้ก่อนการประชุม 1 ชั่วโมง

การประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองสามารถแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ท่านเป็นผู้รับมอบอำนาจเข้าร่วมประชุมแทนซึ่งได้แจ้งข้อความไว้ในหนังสือเชิญประชุม พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

นอกจากนี้ บริษัทฯยังได้อำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นในการมาร่วมประชุมผู้ถือหุ้น โดยจัดเตรียมห้องประชุมที่เข้าถึงได้สะดวกและมีขนาดเหมาะสมรองรับผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างเพียงพอ และในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง ก็สามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นเข้าประชุมและลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯได้กำหนดให้กรรมการบริษัททุกท่าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งประธานกรรมการบริษัท และประธานกรรมการชุดย่อยเข้าร่วมประชุมเพื่อตอบคำถามต่อที่ประชุมทุกคราว นอกจากนี้ ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งจะมีคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งเป็นกรรมการอิสระร่วมอยู่ด้วย โดยประธานที่ประชุมหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากประธานที่ประชุมมีหน้าที่จัดสรรเวลาให้อย่างเหมาะสม ส่งเสริมให้มีการแสดงความเห็นและซักถามในที่ประชุม เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ รวมทั้งมีการบันทึกประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุม

ในปี 2563 บริษัทฯได้จัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 ณ โรงแรมเอบีน่า เฮ้าส์ ห้องชนกนันท์ เลขที่ 73/39 ซอยวิภาวดี 64 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตบางเขน กรุงเทพฯ มีกรรมการเข้าร่วมจำนวน 8 ท่าน ดังนี้ :-

นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	ตำแหน่ง	ประธานกรรมการบริษัท / ประธานกรรมการบริหาร
นายวีระ	เหล่าวิทวัส	”	กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	”	กรรมการบริหาร
นายแดน	ชินสุภัคกุล	”	ประธานกรรมการสรรหา /ประธานพิจารณาการลงทุน
นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	”	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นายชาลี	ดิษฐลักษณ	”	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นางยุพาพรรณ	เอกสิทธิกุล	”	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	”	กรรมการ

ซึ่งมีการพิจารณาลงคะแนนเสียงเรียงลำดับตามวาระที่กำหนดไว้ และได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นทุกวาระ

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามแนวทางที่ดีต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน โดยเฉพาะการดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลที่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเห็นว่ามีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ และเสนอในวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทฯเปิดโอกาสให้ผู้อื่นมาประชุมและออกเสียงลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

บริษัทฯมีบัตรลงคะแนนเสียงสำหรับผู้ถือหุ้น เพื่อใช้ในการลงคะแนนเสียงกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่เห็นด้วย หรืองดออกเสียง ในแต่ละวาระของการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 ไม่มีการเปลี่ยนลำดับระเบียบวาระและไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

3. สิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้องดังนี้

3.1. พนักงาน บริษัทฯปฏิบัติต่อพนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม ตลอดจนมีการพัฒนาศักยภาพในการทำงานโดยการจัดฝึกอบรมให้บุคคลากรอย่างสม่ำเสมอ และดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงาน บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพทุกๆ ปี และ จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการเพื่อร่วมกันปรึกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน บริษัทฯได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ

3.2. คู่ค้าและเจ้าหนี้ บริษัทฯปฏิบัติต่อคู่ค้าและเจ้าหนี้อย่างเป็นธรรม เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า และ/หรือ ข้อตกลงในสัญญาที่ทำร่วมกัน

3.3. ลูกค้า บริษัทฯผลิตสินค้าที่มีคุณภาพ และตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยให้ความสำคัญกับการบริการ และความตรงต่อเวลาควบคู่กันไป

3.4. คู่แข่ง บริษัทฯประพฤติตามกติกาการแข่งขันที่ดี และหลีกเลี่ยงวิธีการไม่สุจริตเพื่อทำลายคู่แข่ง

3.5. ทรัพย์สินทางปัญญาหรือลิขสิทธิ์ บริษัทฯนโยบายไม่ล่วงละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาหรือลิขสิทธิ์ ไม่ว่าจะเป็นการออกแบบงาน การใช้งานโปรแกรมคอมพิวเตอร์ และเรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงาน

3.6. ด้านสิ่งแวดล้อม จากการที่บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ จึงมีการดูแลสิ่งแวดล้อมจากการประกอบธุรกิจเพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยการทำบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัทฯ

3.7. ด้านสังคมและชุมชน มากกว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯได้ร่วมสนับสนุนโครงการช่วยเหลือน้องๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ โดยบริษัทฯได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร,พนักงาน และผู้ใจบุญมากมาย ในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ เป็นประจำทุกๆ ปี โดยได้รับการอาสาจากพนักงานของบริษัทฯ และผู้ใจบุญ ในการเดินทางนำไปมอบให้กับเด็กๆ ที่ยากไร้ในถิ่นทุรกันดารด้วยตนเอง ทั้งนี้เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาส และพัฒนาสังคมในด้านการศึกษาให้กับเด็กเหล่านั้น

บริษัทฯรับผิดชอบต่อชุมชนโดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยบริษัทได้ทำบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนใกล้เคียง ตลอดจนให้ความร่วมมือในด้านต่างๆกับชุมชนเป็นอย่างดี

นอกจากนี้บริษัทฯยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนา เป็นประจำ โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกันเป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนา โดยคณะผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกัน ที่วัดต่างๆ ในต่างจังหวัด ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความสามัคคีร่วมกันในหมู่คณะ และได้มีโอกาสทำบุญร่วมกันตามประเพณี

ทั้งนี้บริษัทฯได้จัดให้มีตู้แสดงความคิดเห็น และข้อร้องเรียน ซึ่งอยู่ภายในบริษัทฯ หลายจุด เพื่อให้ผู้ที่พบเห็นสิ่งที่ผิดกฎหมาย หรือพบว่ามีการทุจริตในองค์กร สามารถส่งเอกสารแจ้งคณะกรรมการต่อต้านคอร์รัปชั่น บุคคลเพื่อทำการตรวจสอบข้อเท็จจริงได้ตลอดเวลา

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯได้ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส ทั่วถึงและทันเวลา และเท่าเทียมทั้งข้อมูลทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และข้อมูลอื่นใด เพื่อให้นักลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งที่เป็นผู้ถือหุ้นและผู้ที่สนใจจะถือหุ้นในอนาคตได้ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน โดยผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนผ่านเว็บไซต์ของบริษัทที่ www.epco.co.th พร้อมทั้งมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ทำหน้าที่สื่อสาร ประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ให้แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ที่สนใจ สามารถติดต่อขอข้อมูลต่างๆ จากหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ได้ที่

หมายเลขโทรศัพท์ : 02-551-0541-4 ต่อ 474, 02-522-6938

หรือ Email : epcoacc@truemail.co.th

5. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

5.1 ภาวะผู้นำและวิสัยทัศน์

คณะกรรมการของบริษัทฯ มีส่วนร่วมในการกำหนดวิสัยทัศน์ นโยบาย ทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม ตลอดจนกำกับดูแลฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามแผนธุรกิจและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการ กับฝ่ายบริหาร และแบ่งแยกหน้าที่ระหว่างคณะกรรมการกับผู้ถือหุ้นอย่างชัดเจน รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการประเมินความมีประสิทธิผลของระบบควบคุมภายใน ระบบกำกับดูแลกิจการ การตรวจสอบภายใน การบริหารความเสี่ยง การรายงานทางการเงิน และคณะกรรมการได้จัดให้มีกลไกในการกำกับดูแลติดตาม และประเมินผลการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารให้บรรลุตามนโยบายที่คณะกรรมการได้กำหนดไว้ ตลอดจนการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทเองเป็นประจำ มีกรรมการบริษัทที่ผ่านการอบรมหลักสูตรของสถาบันกรรมการบริษัทไทย

หน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

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

วาระดำรงตำแหน่งของกรรมการ

บริษัทฯ กำหนดเป็นนโยบายให้กรรมการอิสระมีวาระการดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 3 ปี กรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งอยู่ในคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน หรือคณะกรรมการสรรหาแล้วแต่กรณี จะมีวาระการดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการแต่ละคณะเท่าวาระที่กรรมการอิสระแต่ละท่านมีอยู่

การดำรงตำแหน่งกรรมการที่บริษัทจดทะเบียนอื่น

โดยที่หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้เสนอแนะให้กรรมการรายใดรายหนึ่งควรดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนไม่เกิน 5 บริษัท ปรากฏว่าในปี 2563 ไม่มีกรรมการท่านใดดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนเกิน 5 บริษัท

5.2 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการได้ดูแลอย่างรอบคอบเมื่อเกิดรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยกำหนดนโยบายและขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวโยงกันก่อนทำรายการไว้เป็นลายลักษณ์อักษร รวมทั้งกำหนดนโยบายและวิธีการดูแลไม่ให้ผู้บริหาร และผู้เกี่ยวข้องนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน ในเรื่องรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวโยงกัน คณะกรรมการได้พิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบทุกครั้ง โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯเป็นสำคัญ 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

บริษัทฯมีเจตนารมณ์ที่จะดำเนินธุรกิจและบริหารงานอย่างมีคุณธรรม จริยธรรม และปฏิบัติตามกฎหมาย ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจและสังคมโดยรวม โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ความยุติธรรม โปร่งใสเป็นสำคัญมาโดยตลอด และมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ที่ดีแก่ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติที่ดี บริษัทฯจึงได้กำหนดจรรณยาบรรณเพื่อให้ผู้บริหาร 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 เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัท พร้อมเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้องตามความจริง และรายงานฐานะทางการเงินของบริษัทต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนต่างประเทศที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด
- บริษัทฯ จะเคารพและรักษาสิทธิต่างของผู้ถือหุ้นด้วยความสุจริต โปร่งใส่ และเป็นธรรม
- บริษัทฯ มีนโยบายที่จะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วนเป็นไปตามมาตราฐานการบัญชีและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชีภายนอกและคณะกรรมการตรวจสอบ

5.3.3 การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า

- บริษัทฯ ไม่แสวงหาข้อมูล ความลับทางการค้าของคู่แข่งด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต
- บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจ และแข่งขันทางการตลาดอย่างเป็นธรรม ไม่ให้ร้ายและซ้ำเติมคู่แข่งขัน
- บริษัทฯ คำนึงถึงความเสมอภาคและความซื่อสัตย์ในการดำเนินธุรกิจ และผลประโยชน์ร่วมกับคู่ค้า
- บริษัทฯ ส่งเสริมการแข่งขันที่เสมอภาค มีความเป็นธรรม และยึดถือกติกาการแข่งขันอย่างเคร่งครัด

5.3.4 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

- บริษัทฯ ห้ามบุคคลใดๆใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือแก่บุคคลภายนอกโดยเฉพาะข้อมูลที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ตามกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- หลีกเลี่ยงการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับองค์กร หรือมีผลกระทบใดๆที่เกี่ยวข้องกับการตัดสินใจในการปฏิบัติงาน
- การที่พนักงานนำข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทไปเปิดเผยแก่บุคคลใดๆในระหว่างที่อยู่ในการจ้างงานของบริษัท หรือออกจากการเป็นพนักงานของบริษัทแล้ว โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้อง ถือว่าเป็นการขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างหนึ่ง
- ระมัดระวังเรื่องความสัมพันธ์ส่วนตัวกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งความสัมพันธ์หรือธุรกิจส่วนตัวกับเพื่อนพนักงานด้วยกันที่มีผลประโยชน์เข้ามาเกี่ยวข้อง หรืออาจมีผลกระทบต่อบรรยากาศในการปฏิบัติงาน

5.3.5 การปฏิบัติต่อลูกค้า

- ไม่รับสิ่งของ หรือเรียกร้องผลประโยชน์ใดๆ ที่ส่อถึงการกระทำไม่สุจริตต่อลูกค้า

- ส่งมอบสินค้าและบริการ ให้ตรงตามข้อกำหนดของลูกค้า
- รักษามาตราฐานและภาพลักษณ์ของสินค้า เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า
- ยินดีรับข้อติชมหรือร้องเรียนจากลูกค้า เพื่อเป็นการปรังปรุงแก้ไขให้ดี หรือเพื่อให้ตรงกับความต้องการของลูกค้า

5.3.6 การปฏิบัติต่อพนักงาน

- บริษัทฯ ยึดถือเสมอว่าพนักงานทุกคนเป็นทรัพยากรอันมีค่า และสำคัญยิ่ง
- บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทักษะ ความรู้ และความสามารถของพนักงานอย่างทั่วถึง พร้อมทั้งมีแผนในการจะให้สือทอดในตำแหน่งที่สำคัญ
- บริษัทฯ เคารพในสิทธิมนุษยชนและความเป็นธรรมต่อพนักงานทุกคนโดยไม่เลือกปฏิบัติ
- บริษัทฯ มีการให้ผลตอบแทนพนักงานและสวัสดิการต่างๆซึ่งอยู่บนพื้นฐานความยุติธรรม

5.3.7 รับผิดชอบต่อสังคม ช่วยเหลือสังคม

- บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจที่ไม่ขัดต่อขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงาม หรือไม่มีผลกระทบต่อสังคม
- บริษัทฯ จัดกิจกรรมสนับสนุนช่วยเหลือสังคมหรือชุมชน ตลอดใส่ใจผลกระทบรอบข้างมากกว่าที่กฎหมายกำหนด
- ปลูกฝังจิตสำนึกเรื่องความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ต่อพนักงานในทุกระดับขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

5.3.8 สร้างค่านิยมที่คำนึงผลประโยชน์ขององค์กรมากกว่าบุคคล

- บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานทุกคนคำนึงถึงผลประโยชน์ขององค์กร หรือส่วนรวมมากกว่าส่วนตน เช่น ใช้ทรัพย์สินขององค์กรอย่างทะนุถนอม และประหยัดการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทของแต่ละหน่วยงานเพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่องค์กร
- ไม่เข้าไปเกี่ยวข้องในกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความบั่นทอนต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นกลาง รวมไปถึงการกระทำหรือความสัมพันธ์ที่ขัดต่อผลประโยชน์ขององค์กร

5.3.9 การดูแลรักษาทรัพย์สินและข้อมูลสารสนเทศ

- ปกป้องดูแลทรัพย์ของบริษัทมิให้เสียหาย สูญหาย และใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการดูแลรักษาเป็นไปอย่างเหมาะสม
- รักษาความปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ และไม่เปิดเผยรหัสผ่านที่เข้าถึงข้อมูลบริษัทให้แก่ผู้อื่น
- ใช้ทรัพย์สินของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท รวมถึงไม่นำทรัพย์สินของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน

5.3.10 การปฏิบัติต่อคู่สัญญา

- เจรจาและทำสัญญาด้วยความเป็นธรรม ไม่เอาเปรียบคู่สัญญา คำนึงถึงชื่อเสียงและภาพพจน์ของบริษัทเสมอ
- มุ่งหมายที่จะพัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่สัญญา ในเรื่องของคุณค่าสินค้าและบริการ ที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน คุณภาพทางด้านเทคนิคและมีความเชื่อถือซึ่งกันและกัน
- ไม่ใช้ข้อมูลที่ได้จากการจัดซื้อจัดหา มาใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตนและหรือบุคคลอื่น
- รักษาความลับของคู่สัญญาในการดำเนินธุรกิจ ไม่ดำเนินธุรกิจโดยมิชอบระหว่างคู่สัญญา ไม่ติดสินบนหรือจัดสิ่งของให้ผู้อื่น โดยหวังผลประโยชน์ทางธุรกิจ

5.4 การถ่วงดุลของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนเป็นไปตามข้อตกลงของผู้ถือหุ้นที่กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ เป็นตัวแทนจากผู้ถือหุ้น ซึ่งตามข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 ท่าน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 10 คน เป็นกรรมการที่ไม่ได้เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ จำนวน 8 คน โดยเป็นกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน หรือคิดเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

5.5 การรวมหรือแยกตำแหน่ง

ในปัจจุบัน ประธานคณะกรรมการบริษัทฯ ไม่เป็นบุคคลเดียวกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ไม่เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ ดังนั้นจึงมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มที่ และการที่นายยุทธ ชินสุภัคกุล ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหารควบคู่กันไปนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจเป็นสำคัญ อย่างไรก็ตามคณะกรรมการบริษัทได้กำหนดบทบาทและหน้าที่ของทั้งสองตำแหน่งดังกล่าวแยกไว้อย่างชัดเจน นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่มีความเป็นอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่ในการถ่วงดุลและตรวจทานการบริหารงานของบริษัทอีกด้วย

5.6 การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดและมีส่วนร่วมในวิสัยทัศน์ ภารกิจ กลยุทธ์ เป้าหมาย แผนธุรกิจ และ งบประมาณของบริษัทฯ รวมถึงการกำกับดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามเป้าหมายของแผนธุรกิจ และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทฯ ยังได้จัดให้มีการประชุมถ่ายทอดแผนธุรกิจไปยังผู้บริหารและพนักงานให้เกิดความเข้าใจร่วมกันอย่างต่อเนื่องรวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายใน การกำกับดูแลกิจการและการบริหารความเสี่ยงที่ดี นอกจากนั้นกรรมการบริษัททั้งหมดผ่านการอบรมจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (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 2563 กระบวนการคัดเลือกผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริษัทร่วมกัน โดยพิจารณาคุณสมบัติตามที่ พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจากัด พ.ศ. 2535 และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดไว้

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

5.8 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม

ในฐานะบริษัทแม่ของกลุ่มธุรกิจ บริษัทฯตระหนักถึงความสาคัญของการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้ดำเนินธุรกิจไปในทิศทางที่สอดประสานกับนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้การประกอบธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทจึงได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนของบริษัทเป็นผู้มีอำนาจ ในการพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้บริหารที่มีความสามารถและความเชี่ยวชาญในธุรกิจต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและร่วมกำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้สอดคล้องกัน ซึ่งในปี 2560 บริษัทฯได้ส่งตัวแทนของบริษัทไปเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย

5.9 การป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชั่น

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

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชั่นที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯในทุกรูปแบบ

บริษัทฯ ได้การรับรองเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 และในปี 2563 บริษัทฯได้ขยายแนวร่วมปฏิบัติในการต่อต้านการคอร์รัปชัน ไปยังบริษัทคู่ค้าเพื่อสร้างมาตรฐานการประกอบธุรกิจที่โปร่งใส โดยมีบริษัทคู่ค้าเข้าร่วมโครงการหลายราย

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลและโปร่งใสในการเปิดเผยสารสนเทศทางการเงินและอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับธุรกิจและผลประกอบการของบริษัทฯ เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ เชื่อถือได้และทันเวลา ให้กับผู้ถือหุ้น และนักลงทุน ตลอดจนบุคคลทั่วไป บริษัทจึงดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ โดยมีมาตรการป้องกันข้อมูลภายใน บริษัทได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติไว้ในคู่มือจริยธรรมธุรกิจ 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 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทฯ ในวันเดียวกับวันที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. บริษัทฯ จะดำเนินการส่งหนังสือเวียนแจ้งให้ผู้บริหารทราบว่า ผู้บริหารที่ได้รับข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วง 1 เดือน ก่อนที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในนั้นจะเปิดเผยต่อสาธารณชน และห้ามเปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น โดยบริษัทฯ ได้วางมาตรการลงโทษสำหรับกรณีที่ผู้บริหารฝ่าฝืนนโยบายการนำข้อมูลภายในไปใช้ โดยบทลงโทษจะขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการนำข้อมูลภายในไปใช้ เริ่มจาก การตักเตือนด้วยวาจา ด้วยลายลักษณ์อักษร และออกจากงานตามลำดับ

4. บริษัทฯ ได้กำหนดในข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงานของพนักงาน สำหรับการไม่เปิดเผยหรือใช้ประโยชน์จากข่าวสารใด ๆ ที่เป็นความลับของบริษัทฯ การระมัดระวังรักษาข้อมูลให้เป็นความลับ และการไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ในบริษัทฯ หรือข้อมูลที่ได้รับระหว่างการปฏิบัติงานในบริษัทฯ ไปแสวงหาผลประโยชน์ในทางมิชอบ หรือทำให้ประโยชน์ของบริษัทฯลดลง โดยบริษัทฯจะใช้บทลงโทษสูงสุดหากพบว่าพนักงานได้ใช้ข้อมูลภายใน หรือมีความประพฤติที่ส่อไปในทางที่จะทำให้บริษัทฯ ได้รับความเสื่อมเสียหรือเสียหาย

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี (audit fee)

ผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัทงวดบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ตรวจสอบโดย นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 7750 แห่งสำนักงาน ปีติเสวี เป็นผู้ลงลายมือชื่อในงบการเงิน ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของผู้สอบบัญชีใน ปี 2563 เป็นจำนวนเงิน 2,000,000 บาท (ในปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 1,650,000 บาท ปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 1,700,000 บาท และในปี 2562 เป็นจำนวนเงิน 1,900,000 บาท) ทั้งนี้สำนักงานปีติเสวีและผู้สอบบัญชีตามรายชื่อที่เสนอข้างต้นไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับบริษัทฯ/ผู้บริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวแต่อย่างใด จึงมีความเป็นอิสระในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัทฯ ทั้งนี้สำนักงานปีติเสวียังเป็นบริษัทผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อมเป็นส่วนใหญ่

ความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ: 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 โดยควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อสังคม และปฏิบัติตามข้อกำหนดกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นๆ รวมทั้งแนวปฏิบัติสากลที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาสร้างรากฐานของความรับผิดชอบอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยมีนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ดังต่อไปนี้

<u>การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม</u>

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และมีจริยธรรม ด้วยความสุจริต โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ ส่งเสริมการแข่งขันทางการค้าอย่างเสรี หลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และใส่ใจในการปฏิบัติตามกฎหมาย เคารพกฎระเบียบของสังคม

<u>การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น</u>

บริษัทฯ ยึดถือและปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด และได้กำหนดรูปแบบและแนวปฏิบัติในด้านต่างๆ เพื่อป้องการการทุจริตคอร์รัปชั่น และจัดให้มีการควบคุมภายในที่เหมาะสม โดยเฉพาะงานขาย การตลาด และการจัดซื้อ บริษัทฯ ไม่สนับสนุนการให้สินบนในทุกรูปแบบ ทุกกิจกรรมที่อยู่ภายใต้การดูแล รวมถึงการควบคุม 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 ได้รับรองบริษัทฯเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561** และในปี 2563 บริษัทฯได้ขยายแนวร่วมปฏิบัติในการต่อต้านการคอร์รัปชัน ไปยังบริษัทคู่ค้าเพื่อสร้างมาตรฐานการประกอบธุรกิจที่โปร่งใส โดยมีบริษัทคู่ค้าเข้าร่วมโครงการหลายราย

บริษัทฯได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชั่นที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯในทุกรูปแบบ

กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน ลูกจ้างของบริษัท ต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชั่น ตลอดจนจรรยาบรรณทางธุรกิจ อย่างเคร่งครัด ไม่ว่าจะเข้าไปเกี่ยวข้องกับการทุจริตทั้งทางตรง หรือทางอ้อม โดยกำหนดนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. ไม่ทำพฤติกรรมใด ที่แสดงให้เห็นว่าเป็นการรับสินบน หรือติดสินบน แก่ผู้มีส่วนได้เสียในเรื่องที่ตนทำหน้าที่รับผิดชอบทั้งโดยตรง หรือโดยอ้อม เพื่อให้ได้มาซึ่งผลประโยชน์ในทางมิชอบ ต้องปฏิบัติดังนี้

1.1 ไม่รับ หรือ ให้ของขวัญ ของที่ระลึก ที่เป็น **เงินสด เช็ค พันธบัตร หุ้น ทองคำ อัญมณี อสังหาริมทรัพย์ หรือ สิ่งของในทำนองเดียวกัน** กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องที่ตนได้เข้าไปติดต่อประสานงาน ทั้งในหน่วยงานราชการ และหน่วยงานเอกชน

1.2 ไม่รับทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ ของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น อันเป็นการชักนำให้เกิดการละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ของตน ทั้งนี้ก่อนการรับของที่ระลึกควรตรวจสอบให้แน่ใจว่าได้ปฏิบัติถูกต้องตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัท โดยสิ่งของ หรือของขวัญที่ให้แก่กันในหน้าที่การงานควรมีราคาไม่มากและเหมาะสมในแต่ละโอกาส

1.3 ไม่ให้ทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ หรือของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น เพื่อจูงใจในการตัดสินใจ หรือมีผลทำให้ผู้รับไม่ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติทางการค้าเช่นเดียวกันกับคู่ค้ารายอื่น ทั้งนี้การให้สิ่งของตามโอกาสหรือวาระต่างๆ ต้องมีมูลค่าไม่มากจนเกินปกติวิสัย

1.4 ไม่เป็นตัวกลางในการเสนอ เงิน ทรัพย์สิน สิ่งของ หรือประโยชน์อื่นใดกับผู้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ หน่วยงานราชการ หรือองค์กรใดๆ เพื่อแลกกับสิทธิพิเศษที่ไม่ควรได้ หรือทำให้เจ้าหน้าที่ของรัฐ ละเว้นการปฏิบัติตามกฎ ระเบียบข้อบังคับ และข้อปฏิบัติทางกฎหมายตามที่กำหนดไว้

2. ในการจัดซื้อจัดจ้างต้องดำเนินการตามระเบียบของบริษัทที่มีความโปร่งใส สามารถตรวจสอบได้

3. การใช้จ่ายสำหรับการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจและการใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามสัญญาทางธุรกิจสามารถกระทำได้ แต่ต้องใช้จ่ายอย่างสมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้

4. ในการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องปฏิบัติดังนี้

4.1 การใช้เงิน 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 การใช้เงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อสนับสนุนโครงการ ต้องระบุชื่อในนามบริษัทเท่านั้น โดยเงินสนับสนุนที่จ่ายไป ต้องมีวัตถุประสงค์เพื่อธุรกิจ ภาพลักษณ์ที่ดี และชื่อเสียงของบริษัท ทั้งนี้การ

เบิกจ่ายต้องระบุวัตถุประสงค์ที่ชัดเจน และมีหลักฐานที่ตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท

6. ไม่กระทำการอันใดที่เกี่ยวข้องกับการเมืองภายในบริษัท และไม่ใช้ทรัพยากรใดของบริษัท เพื่อดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทเป็นองค์กรที่ยึดมั่นในความเป็นกลางทางการเมือง สนับสนุนการปฏิบัติตามกฎหมาย และการปกครองระบอบประชาธิปไตย รวมถึงไม่มีแนวทางในการให้การช่วยเหลือทางการเมืองแก่พรรคการเมืองใด ไม่ว่าจะโดยทางตรง หรือทางอ้อม

7. หากพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการคอร์รัปชั่น หรือส่อไปในทางทุจริต ที่มีผลเกี่ยวข้องกับบริษัท ทั้งทางตรง หรือทางอ้อม ต้องไม่ละเลย หรือเพิกเฉยต่อพฤติกรรมดังกล่าว ควรแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการทราบทันที หรือแจ้งผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแส ตามที่ได้กำหนดไว้ในนโยบายนี้

8. กรรมการ และผู้บริหารต้องตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ ให้คำปรึกษา เพื่อสร้างความเข้าใจให้แก่ผู้ใต้บังคับบัญชา เกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริต เพื่อให้พนักงานได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านทุจริตฉบับนี้ รวมถึงเป็นแบบอย่างที่ดี ในเรื่องการมีความซื่อสัตย์ จริยธรรมและจรรยาบรรณ

<u>ช่องทางการรับแจ้งเบาะแส หรือร้องเรียนการคอร์รัปชั่น</u>

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้พิจารณารับเรื่องแจ้งเบาะแส ข้อร้องเรียนการกระทำที่อาจทำให้เกิดความสงสัยได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชั่น ที่เกิดขึ้นกับบริษัท โดยทางตรงหรือทางอ้อม โดยผ่านช่องทางการรับเรื่องที่ได้กำหนดไว้ในนโยบายฉบับนี้ โดยผู้ร้องเรียนจะต้องระบุรายละเอียดของเรื่องที่จะแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียน พร้อมชื่อ ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ และส่งมายังช่องทางรับเรื่อง ดังนี้

1. แจ้งผ่านช่องทาง จดหมาย ถึง
   ประธานกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการตรวจสอบ
   บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
   ที่อยู่ 51/29, 51/61 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
2. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของคณะกรรมการตรวจสอบ ที่ chaiwat@prospectconsult.co.th หรือ
3. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ที่ arak2021@epco.co.th หรือ
4. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของเลขานุการบริษัท ที่ epcoacc@truemail.co.th หรือ ทางโทรศัพท์ หมายเลข 0-2522-6938 หรือ 0-2551-0541-4 ต่อ 474
5. แจ้งผ่านช่องทาง กล่องรับแจ้งเบาะแส ที่ฝ่ายบุคคลกำหนดติดตั้งไว้

ทั้งนี้หากผู้แจ้งเบาะแส หรือผู้ร้องเรียน มีข้อร้องเรียน กรรมการ หรือกรรมการผู้จัดการขอให้ท่านส่งเรื่องร้องเรียนมายังคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงบุคคลที่สามารถแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริต คือ ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มของบริษัทได้แก่ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่แข่งทางการค้า เจ้าหนี้ ภาครัฐบาล ชุมชน

สังคม ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท **"ทั้งนี้ไม่ว่าท่านจะแจ้งด้วยวิธีใดดังกล่าวข้างต้น ทางบริษัทจะรักษาความลับของท่าน"**

บริษัทฯให้เลขานุการบริษัท ในฐานะผู้ปฏิบัติงานสนับสนุนคณะกรรมการตรวจสอบในการดำเนินการด้านการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น อบรมในหลักสูตร Anti-Corruption: The Practical Guide (ACPG) ซึ่งจัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หรือ IOD โดยหลักสูตรดังกล่าวเป็นหลักสูตรที่ครอบคลุมการวางระบบ กระบวนการและขั้นตอนต่างๆ ในการป้องกันการทุจริต เพื่อนำมาเป็นแนวทางสนับสนุนการปฏิบัติงานด้านการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชั่นของบริษัทฯ

ทั้งนี้ในปี 2563 บริษัทไม่พบการรายงาน หรือการกระทำผิดเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชั่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทแต่อย่างใด

การเคารพสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน สนับสนุนและเคารพในการปกป้องสิทธิมุนษยชน เพื่อส่งเสริมการเคารพต่อสิทธิ เสรีภาพ และความเสมอภาคของทุกชนชั้น โดยการไม่เลือกปฏิบัติ ไม่แบ่งแยกเพศ และไม่ใช้แรงงานเด็ก อีกทั้งยังให้การสนับสนุนแก่ผู้พิการ โดยรับพนักงานที่ทุพพลภาพเข้าร่วมงานกับบริษัทฯ

บริษัทได้สนับสนุนและปฏิบัติตาม พระราชบัญญัติส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ ที่กำหนดให้ สถานประกอบการที่มีลูกจ้าง 100 คนขึ้นไป ให้รับคนพิการที่สามารถทำงานได้ไม่ว่าจะอยู่ตำแหน่งใด ในอัตราส่วนลูกจ้าง 100 คน ต่อ คนพิการ 1 คน เศษของลูกจ้าง 100 คน ถ้าเกิน 50 คนให้รับเพิ่มอีก 1 คน ซึ่ง ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีพนักงานทั้งสิ้น 265 คน และมีพนักงานที่ทุพพลภาพเข้าร่วมงานกับบริษัทฯ จำนวนทั้งสิ้น 4 คน

การปฏิบัติแรงงานอย่างเป็นธรรม

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

ส่วนของโครงการโรงไฟฟ้า บริษัทได้จัดทำมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบด้านความปลอดภัย เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นกับผู้ปฏิบัติงานทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินงาน ซึ่งรวมไปถึงการปฏิบัติงานในที่ที่มีความร้อนบริเวณแผงเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งต้องสัมผัสกับความร้อน โดยทาง

บริษัทได้จัดเตรียมชุดป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็นได้แก่ ชุดแว่นตาลดแสงและถุงมือหนัง เพื่อลดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน

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

<u>ความรับผิดชอบต่อลูกค้าหรือผู้บริโภค</u>

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

<u>การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม</u>

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยปฏิบัติตามกฎหมายและมาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด จัดระบบภายในเพื่อขจัดปัญหาสิ่งแวดล้อมอย่างมีระบบและประสิทธิภาพ เช่น จากการที่บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ บริษัทฯจะใช้วัตถุดิบที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งได้จัดทำระบบบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท โดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ ส่วนขยะอุตสาหกรรมอื่นๆที่เกิดจากการพิมพ์ บริษัทได้ทำการจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

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

ของเสียและมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เซลล์อาทิตย์นั้น จะไม่เกิดขึ้น โดยขยะ หรือน้ำทิ้ง ที่เกิดขึ้นนั้นจะมาจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานที่ปฏิบัติงานเท่านั้น อย่างไรก็ตามหากแผงสกปรก

มากจนอาจกระทบต่อประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า ก็อาจจะต้องมีการล้างแผง ซึ่งในการล้างแผงนั้นใช้เพียงน้ำสะอาด และสิ่งสกปรกที่เกาะอยู่ตามแผงนั้นก็เป็นเพียงฝุ่นหรือสิ่งสกปรกที่มีอยู่ตามสภาพแวดล้อมในบริเวณโครงการ

ในกรณีที่เป็นขยะนั้นเป็นชิ้นส่วนของแผงหรืออุปกรณ์ที่เสีย จะมีสองแนวทางในการดำเนินการ คือ ถ้าเป็นอุปกรณ์ที่ยังอยู่ระยะรับประกัน จะทำการส่งคืนผู้ผลิต แต่ถ้าเป็นอุปกรณ์ที่ต้องกำจัดเอง ทางบริษัทจะจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้บริษัทได้กำหนดการคัดแยกขยะลงภาชนะรองรับที่กำหนดไว้สำหรับขยะประเภทนั้นๆดังนี้

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

<u>การร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม</u>

มากกว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯ ได้จัดทำโครงการช่วยเหลือน้องๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ โดยบริษัทฯ ได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค้า ในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆเป็นประจำทุกๆ ปี และเดินทางไปมอบให้กับน้องๆ เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาส และพัฒนาสังคมในด้านการศึกษา

บริษัทฯ รับผิดชอบต่อชุมชนโดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยบริษัทได้ทำบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท ส่วนขยะอุตสาหกรรมอื่นๆที่เกิดจากการพิมพ์ บริษัทได้ทำการจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนใกล้เคียง ตลอดจนให้ความร่วมมือในด้านต่างๆกับชุมชนเป็นอย่างดีเสมอมา

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนา เป็นประจำ โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกันเป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนา โดยคณะผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกัน ที่วัดต่างๆ ในต่างจังหวัด ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความสามัคคีร่วมกันในหมู่คณะ และได้มีโอกาสทำบุญร่วมกันตามประเพณี

การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทฯ ตระหนักถึงหน้าที่และความรับผิดชอบในฐานะกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในการกำกับดูแลให้รายงานทางการเงินของบริษัทฯ ที่จัดทำขึ้นมีข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญ โปร่งใส เปิดเผยอย่างเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ ป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติ รายการที่เกี่ยวโยงกันซึ่งอาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ซึ่งเป็นรายการทางการค้าอันเป็นธุรกิจปกติทั่วไป รวมทั้งได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป ใช้นโยบายบัญชี ที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ ตลอดจนมีการพิจารณาถึงความสมเหตุสมผล ประโยชน์สูงสุด การปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ความรอบคอบระมัดระวังในการจัดทำงบการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงข้อมูลสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปีของบริษัทฯ

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

ในปี 2563 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกัน 6 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน คือ นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร ตำแหน่ง ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล และนายกมล รัตนไชย ตำแหน่ง คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ร่วมประชุมพร้อมกัน นอกจากนี้ยังมีวาระการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี รวมถึงได้ประชุมกับผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ในวาระที่เกี่ยวข้อง จากการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า งบการเงินประจำปี 2563 ของบริษัทฯ มีความเหมาะสมและไม่พบรายการใดที่อาจมีผลกระทบอันเป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน ระบบควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสม เพียงพอ และมีประสิทธิภาพ ผู้สอบบัญชี ประจำปี 2563 ของบริษัทฯ เป็นบุคคลที่เหมาะสมเพราะมีความเป็นอิสระและมีประสบการณ์ในการสอบบัญชีมาเป็นเวลายาวนาน

เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบที่ดี บริษัทฯได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบระบบควบคุมภายใน คือ บริษัท เจอาร์ บิสสิเนส แอดไวซอรี่ จำกัด เพื่อตรวจสอบและจัดทำระบบตรวจสอบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยขอบเขตดังนี้

สอบทานและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน โดยการสัมภาษณ์ยืนยันข้อมูล กรอกแบบสอบถามโดยผู้บริหาร และบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากบริษัทในการให้ข้อมูล สอบทานทางเดิน

เอกสารและเอกสารประกอบที่เกี่ยวข้องของระบบงานต่างๆ ตลอดจนคู่มือการปฏิบัติงานที่บริษัทมี ทั้งนี้จะครอบคลุมในหัวข้อเรื่องที่กำหนดไว้ดังนี้

1. <u>ตรวจประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน</u> ตามกรอบของ COSO จากแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ที่คณะกรรมการกำกับตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) กำหนด

2. <u>ตรวจสอบความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ของระบบงานต่างๆ ที่บริษัทมีอยู่</u> ประกอบด้วย :
   1) กลุ่มระบบงานผลิต
   2) กลุ่มระบบงานจัดซื้อ
   3) กลุ่มระบบงานการตลาดและการขาย
   4) กลุ่มระบบงานบัญชี รวมถึง ระบบงานต้นทุน
   5) กลุ่มระบบงานคลังสินค้าและการจัดส่ง
   6) กลุ่มระบบงานการบริหารบุคคลและธุรการ
   7) กลุ่มระบบงานเทคโนโลยีสารสนเทศ

3. <u>ตรวจสอบและประเมินระบบการควบคุมภายในของการปฏิบัติงานตามมาตรการต่อต้านคอร์รัปชั่น</u>

รายการระหว่างกัน

<u>รายการระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>

<u>มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน</u>

เพื่อเป็นการคุ้มครองผู้ลงทุน ในกรณีที่มีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคต บริษัทฯ จะเสนอให้แก่ที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติรายการระหว่างกัน โดยต้องมีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมเพื่อพิจารณาดูแลให้รายการระหว่างกัน เป็นไปอย่างสมเหตุสมผล ยุติธรรม และมีนโยบายการกำหนดราคาที่เหมาะสม ตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทฯ ได้คำนึงถึงความจำเป็นและความเหมาะสมเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยกรรมการ ผู้มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว

<u>นโยบายหรือแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต</u>

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

1. รายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ

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

2. รายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว

รายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว เช่น การขายเครื่องจักร เป็นต้น บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลของรายการ และเป็นไปตามเงื่อนไขราคาที่เหมาะสม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันนั้น บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้เชี่ยวชาญอิสระเพื่อพิจารณาราคาที่เหมาะสม และให้ผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ พิจารณาตรวจสอบรายการดังกล่าว ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือผู้เชี่ยวชาญอิสระจะนำไปใช้ประกอบการพิจารณาอนุมัติการทำรายการของคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี ตามแต่กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

รายการระหว่างกันบริษัทได้เปิดเผยไว้ในงบการเงิน ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6. หน้า 48

<u>รายการระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>

บริษัทฯ มีรายการบัญชีกับบริษัทย่อย บริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายส่วนหนึ่งของบริษัทฯ เกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้.-

บริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 ประกอบด้วย

บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2563	ปี 2562
บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	ให้บริการเช่าโครงป้ายเพื่อติดตั้งโฆษณา และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น	ไทย	-	-
บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	2	ผลิตและจำหน่ายหนังสือพิมพ์ และสิ่งตีพิมพ์	ไทย	-	-
Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company	3	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศ เวียดนาม	เวียดนาม	-	-
Nissho Investment Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	4	ให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-
นายยุทธ ชินสุภัคกุล	5	-	ไทย	-	-
Mr. Tran Minh Tien	6	-	ฮ่องกง	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ดังนี้.-

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีกรรมการร่วมกัน
2. เป็นบริษัทที่มีกรรมการร่วมกัน
3. เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ จนถึงวันที่ 27 ธันวาคม 2562
4. เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยทางอ้อมจนถึงวันที่ 26 ตุลาคม 2563 [Kyotamba Solar Goda Kaisha (Jpn Co.)]
5. เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
6. เป็นกรรมการของบริษัทย่อยทางอ้อม

- รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้.-

		หน่วย : บาท			
		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	นโยบายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	กำหนดราคา	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	65,515,139.95	16,456,413.83
ดอกเบี้ยรับ	2	-	-	86,569,678.96	111,217,727.96
รายได้ค่าบริหารจัดการ	1	-	-	17,040,000.00	-
รายได้เงินปันผล	5	-	-	269,999,988.00	179,999,992.00
รายได้ค่าเช่า	1	-	-	3,610,000.00	360,000.00
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	1	-	-	51,777,716.25	69,992.14
รายได้อื่น	1	-	-	2,692,710.91	-
ต้นทุนขายและบริการ	1	-	-	28,161,650.93	4,218,651.38
ต้นทุนทางการเงิน	3	-	-	1,380,418.63	4,445,345.15
บริษัทย่อยทางอ้อม					
รายได้ค่าเช่า	1	-	-	552,000.00	302,000.00
บริษัทร่วมทางอ้อม					
รายได้ค่าบริหารจัดการ	1	-	843,000.00	-	-
ดอกเบี้ยรับ	2	27,616.43	-	-	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1	46,440.00	-	46,440.00	-
ต้นทุนขายและบริการ	1	2,902,521.60	3,760,191.60	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	4	422,878.83	-	422,878.83	-
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน					
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1	9,848,940.00	-	-	-

<u>นโยบายการกำหนดราคา</u>

1. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
2. ตามที่ระบุในสัญญาเงินกู้ ร้อยละ 2 - 6.5 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 5.5 - 6.5 ต่อปี ในปี 2562
3. ตามที่ระบุในตั๋วสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 4.4 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 4 - 4.4 ต่อปี ในปี 2562
4. ตั๋วแลกเงินขายลด อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 6.5 ต่อปี ในปี 2563
5. ตามที่บริษัทย่อยประกาศจ่ายเงินปันผล

<u>ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร</u>

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการอื่น ค่าเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการและผู้บริหาร และผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ผลประโยชน์ระยะสั้น	34,253,692.73	34,163,919.29	13,693,723.33	13,202,925.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังออกจากงาน	1,570,732.24	1,659,299.61	649,403.00	615,768.00
รวม	35,824,424.97	35,823,218.90	14,343,126.33	13,818,693.00

- ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	3,936,293.46	773,395.22
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72
<u>หัก</u> ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)
สุทธิ	-	872,480.37	3,936,293.46	1,645,875.59
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	61,737,646.82	1,231,617.14
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	21,000.00
บริษัทร่วมทางอ้อม	283,516.43	150,355.00	-	-
รวม	283,516.43	150,355.00	61,758,646.82	1,252,617.14
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน				
บริษัทย่อย	-	-	212,738,758.58	-
เงินปันผลค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	-	179,999,992.00
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	5,116,699.78	3,032,372.69
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,684,992.00	8,604,940.00
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	401.11	1,190.17	-	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
รวม	401.11	1,190.17	2,684,992.00	8,604,940.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	63,000.00	63,000.00

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท				
	งบการเงินรวม				
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	31 ธ.ค. 63
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	587,271,144.00	-	(3,000,221.27)	584,270,922.73

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมจำนวน 3 แห่ง โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2 และ 6 ต่อปี

	หน่วย : บาท				
	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	31 ธ.ค. 63
บริษัทย่อย	1,383,200,788.76	1,787,809,460.45	(2,196,861,158.00)	(15,676,032.87)	958,473,058.34

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 62	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 62
บริษัทย่อย	1,350,430,979.63	1,324,130,000.00	(1,291,360,190.87)	1,383,200,788.76

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยสองแห่ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. ให้กู้ยืมโดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.5 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 5.5 - 6.5 ต่อปี ในปี 2562
2. ให้กู้ยืมในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.4 ต่อปี ในปี 2563

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 เงินให้กู้ยืมจำนวน 9.37 ล้านบาท เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมสองแห่งตามสัดส่วนการถือหุ้นเพื่อซื้อที่ดิน โดยการทำสัญญากู้ยืม ครบกำหนดภายใน 3 ปี นับแต่วันทำสัญญา ให้กู้โดยไม่มีหลักประกัน และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน โดยสัญญาได้ครบกำหนดในปี 2560 จึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี ซึ่งในระหว่างปี 2563 และ 2562 ไม่มีรายการเคลื่อนไหวแต่อย่างใด

ตั๋วแลกเงินขายลด - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 1 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 40 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.5 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลดดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2563

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 63
กรรมการ	-	57,200,000.00	(57,200,000.00)	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 62	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 62
กรรมการ	-	85,000,000.00	(85,000,000.00)	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 63
บริษัทย่อย	-	123,000,000.00	(123,000,000.00)	-
กรรมการ	-	57,200,000.00	(57,200,000.00)	-
รวม	-	180,200,000.00	(180,200,000.00)	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 62	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 62
บริษัทย่อย	-	410,439,693.19	(410,439,693.19)	-
กรรมการ	-	60,550,000.00	(60,550,000.00)	-
รวม	-	470,989,693.19	(470,989,693.19)	-

<u>บริษัทย่อย</u>

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากบริษัทย่อย ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.4 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 4 - 4.4 ต่อปี ในปี 2562

<u>กรรมการ</u>

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากกรรมการ ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม ไม่มีหลักประกัน และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

- กลุ่มบริษัทมีการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกัน ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ		หน่วย : ล้านเยน		หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางตรง	-	-	345.00	4,115.00	638.84	1,440.84
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-		-	592.50	592.50
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ ให้บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	65.00	-	-	-	-
บริษัทย่อยทางตรงค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	-	-	927.40
บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ ให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	-	-	554.00

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้กับบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง เพื่อชำระค่าอุปกรณ์ผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 932 ล้านบาท และเพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าจำนวน 3,770 ล้านเยน ในระหว่างปี 2563 บริษัทย่อยดังกล่าวได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินครบทั้งจำนวนแล้ว และบริษัทฯ ได้ดำเนินการไถ่ถอนการค้ำประกันดังกล่าวแล้ว (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22 ประกอบ)
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งให้บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งใช้วงเงินการออกหนังสือค้ำประกันประเภท Standby Letter of Credit จำนวน 27.93 ล้านบาท กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (2561 - 2563)

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561</u>

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. **การซื้อธุรกิจ**

กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในกิจการต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยรายการลงทุนดังกล่าวเป็นรายการได้มาซึ่งทรัพย์สินที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกัน ซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัท ต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ผู้สอบบัญชีจึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมของการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อสมมติที่ใช้ในการกำหนดราคาซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความรู้ ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินอิสระภายนอก รวมถึงความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า

- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

2. การด้อยค่าเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ผู้สอบบัญชีจึงพิจารณาว่าเรื่องด้อยค่าเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของบริษัทฯ
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 การแก้ไขข้อผิดพลาดในงบการเงินรวมสำหรับการบันทึกบัญชีเงินกู้ยืมจากบริษัทแห่งหนึ่ง ของบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นแห่งหนึ่ง ทั้งนี้มิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562</u>

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ผู้สอบบัญชีจึงพิจารณาว่าเรื่องด้อยค่าเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของบริษัทฯ
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

2. การขายเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2.5.1 ในระหว่างปี บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทฯ ได้มีการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยของบริษัทย่อยแห่งนั้นทั้งจำนวน และบันทึกกำไรจากการขายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวมจำนวน 543.01 ล้านบาท เนื่องจากมูลค่าของรายการขายเงินลงทุนดังกล่าวมีสาระสำคัญ จึงพิจารณาว่ารายการขายเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญต่อการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามผู้บริหารเพื่อให้ได้มาซึ่งความเข้าใจและวัตถุประสงค์เกี่ยวกับการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยตลอดจนการอนุมัติการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าว
- สอบทานข้อตกลงและเงื่อนไขในสัญญาขายเงินลงทุน
- สำหรับการสูญเสียอำนาจการควบคุมในบริษัทย่อย ผู้สอบบัญชีพิจารณาเอกสารทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวและข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง
- ตรวจสอบเกณฑ์ในการพิจารณามูลค่าผลตอบแทนจากเงินลงทุนกับราคาที่ระบุในสัญญาขายเงินลงทุน
- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ผู้สอบบัญชีจึงพิจารณาว่าเรื่องด้อยค่าเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของบริษัทฯ
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

2. การซื้อเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.4.4, 2.2.1.4.5 และ 2.2.1.6 กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในบริษัทต่างๆ อย่างต่อเนื่อง อันเป็นรายการได้มาซึ่งทรัพย์สินที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี 2563 ทั้งนี้ผู้บริหารต้องทำความเข้าใจและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้องในการพิจารณารับรู้รายการระหว่างการบันทึกบัญชีเงินลงทุนตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจ หรือการซื้อสินทรัพย์ซึ่งไม่ก่อให้เกิดธุรกิจ รวมทั้งความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกัน ผู้สอบบัญชีจึงพิจารณาว่าการบันทึกบัญชีสำหรับการซื้อเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- การประเมินอำนาจการควบคุมในบริษัทที่ถูกลงทุน
- ประเมินความเหมาะสมของการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อสมมติที่ใช้ในการกำหนดราคาซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความรู้ ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินอิสระภายนอก รวมถึงความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

3. การจำหน่ายเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 และ 2.2.1.7 ในระหว่างปี บริษัทย่อยและบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้มีการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบันทึกกำไรจากการขายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวมจำนวน 1,567.17 ล้านบาท เนื่องจากมูลค่าของรายการขายเงินลงทุนดังกล่าวมีสาระสำคัญ จึงพิจารณาว่ารายการขายเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญต่อการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามผู้บริหารเพื่อให้ได้มาซึ่งความเข้าใจและวัตถุประสงค์เกี่ยวกับการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยตลอดจนการอนุมัติการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าว
- สอบทานข้อตกลงและเงื่อนไขในสัญญาขายเงินลงทุน
- สำหรับการสูญเสียอำนาจการควบคุมในบริษัทย่อย ผู้สอบบัญชีพิจารณาเอกสารทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวและข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง
- ตรวจสอบเกณฑ์ในการพิจารณามูลค่าผลตอบแทนจากเงินลงทุนกับราคาที่ระบุในสัญญาขายเงินลงทุน
- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ปี 2563	ปี 2562 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2561 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2561
<u>สินทรัพย์</u>						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	949.68	151.07	307.57	4.06	4.51	4.38
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	-	25.43	25.67	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	62.86	625.98	280.00	38.31	534.07	251.54
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	153.11	371.75	659.23	82.95	131.90	138.54
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน	-	-	-	212.74	-	-
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	11.32	6.11	-	-	-	-
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี						
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม	9.37	9.37	9.37	-	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	3.64	2.57	2.14	0.28	2.19	2.14
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	584.27	-	-	958.47	1,383.20	1,350.43
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	134.49	106.29	119.31	-	76.66	87.35
เงินปันผลค้างรับ	-	-	-	-	180.00	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	225.47	284.78	140.71	150.11	0.36	0.17
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,134.20	1,583.35	1,544.00	1,446.93	2,312.89	1,834.55
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	90.19	152.78	89.23	-	-	-
ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน	150.00	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	0.33	0.35	0.34	0.33	0.35	0.34
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	1,532.21	1,532.21	1,457.46
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	4,233.82	3,992.40	3,602.01	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ	4.40	2.73	2.13	0.43	1.95	2.13
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	1,545.81	5,118.98	4,573.02	100.67	243.30	249.75
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	32.33	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	158.24	588.13	634.65	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2.30	-	-	6.17	7.88	6.18
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	30.33	116.70	153.96	18.49	21.39	13.68
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,247.76	9,972.07	9,055.34	1,658.31	1,807.07	1,729.54
รวมสินทรัพย์	8,381.96	11,555.42	10,599.33	3,105.24	4,119.96	3,564.10

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ปี 2563	ปี 2562 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2561 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2561
<u>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</u>						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	72.83	180.97	321.05	4.74	15.76	56.16
ตั๋วแลกเงินขายลด	-	270.00	460.00	-	270.00	460.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	159.53	180.07	247.88	15.81	45.65	29.28
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - หมุนเวียน	4.43	13.86	-	-	-	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	108.60	364.45	332.82	70.68	80.49	71.20
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น	-	26.65	28.51	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1.16	-	-	-	-	-
หุ้นกู้	1,700.90	1,583.50	884.70	704.10	775.00	328.00
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	65.07	79.94	79.94	-	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	20.41	51.54	0.97	0.26	-	-
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4.12	3.08	2.57	3.64	2.21	2.01
เจ้าหนี้ค่าหุ้น	0.15	27.49		-	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	0.96	60.55	1.18	0.91	0.55	1.18
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	20.69	22.89	35.42	6.78	10.13	10.51
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,158.85	2,864.97	2,395.04	806.92	1,199.77	958.34
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	358.10	2,953.07	2,502.51	273.14	345.75	361.95
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	30.74	-	-	-	-	-
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - ไม่หมุนเวียน	4.63	3.94	-	-	-	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	845.26	1,700.90	2,292.70	-	704.10	487.40
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	34.83	43.86	-	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุท	48.37	46.83	37.50	5.62	35.67	27.12
ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	46.21	46.21	46.21	46.21	46.21	46.21
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	22.23	-	-	21.16	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.99	7.28	1.24	0.06	0.06	0.06
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	1,361.54	4,793.06	4,924.02	346.19	1,131.79	922.74
รวมหนี้สิน	3,520.39	7,658.04	7,319.07	1,153.12	2,331.56	1,881.08

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ปี 2562	ปี 2561			
	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2561
<u>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</u> (ต่อ)						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 1,579,018,686 หุ้น ในปี 2563						
และ 1,026,076,686 หุ้น ในปี 2562 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	1,579.02	1,026.08	1,045.04	1,579.02	1,026.08	1,045.04
ทุนที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว						
หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น ในปี 2563						
และ 921,572,840 หุ้น ในปี 2562 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	932.51	921.57	921.57	932.51	921.57	921.57
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	603.20	561.85	561.85	603.20	561.85	561.85
ส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน	6.02	6.02	6.02	6.02	6.02	6.02
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	93.25	92.16	92.16	93.25	92.16	92.16
ยังไม่ได้จัดสรร	2,003.73	1,096.80	536.95	312.00	201.44	96.72
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	298.52	621.12	454.79	5.16	5.36	4.70
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	3,937.22	3,299.52	2,573.33	1,952.12	1,788.40	1,683.01
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	924.36	597.87	706.93	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,861.57	3,897.39	3,280.27	1,952.12	1,788.40	1,683.01
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	8,381.96	11,555.42	10,599.33	3,105.24	4,119.96	3,564.10

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ปี 2563	ปี 2562 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2561 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2561
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	1,015.66	1,313.84	779.64	350.79	433.02	419.66
รายได้อื่น						
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	129.09	216.43	207.63	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	8.27	4.97	2.03	86.85	111.60	75.58
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	-	130.98	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	1,567.17	543.01	-	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	1.21	3.90	-	51.78	3.97	-
รายได้เงินปันผล	-	0.01	0.04	270.00	180.01	0.04
อื่นๆ	41.82	21.57	64.35	29.57	6.31	5.56
รวมรายได้	2,763.22	2,103.73	1,184.66	789.00	734.92	500.84
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนขายและบริการ	712.94	908.41	571.10	290.91	362.09	326.19
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	30.31	29.72	21.51	15.06	20.76	20.40
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	358.55	224.31	156.00	59.17	37.00	46.08
รวมค่าใช้จ่าย	1,101.80	1,162.44	748.61	365.14	419.85	392.67
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,661.42	941.29	436.05	423.85	315.06	108.16
ต้นทุนทางการเงิน	(280.91)	(360.71)	(246.48)	(90.46)	(113.91)	(64.26)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	239.28	390.39	240.45	-	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,619.79	970.96	430.02	333.39	201.15	43.90
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(54.68)	(69.23)	(21.33)	(17.86)	(4.56)	(9.76)
กำไรสุทธิสำหรับปี *	1,565.11	901.73	408.69	315.53	196.59	34.14
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น						
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :						
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ	(151.03)	137.68	(51.32)	-	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	(40.46)	-	-	-	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :						
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน ที่กำหนดไว้ - สุทธิจากภาษี	1.13	4.34	-	(0.21)	0.95	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(190.36)	142.02	(51.32)	(0.21)	0.95	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,374.75	1,043.75	357.37	315.33	197.54	34.14
การแบ่งกำไร						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,135.31	651.72	342.77			
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	429.80	250.01	65.92			
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,565.11	901.73	408.69			
การแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	956.29	793.74	291.46			
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	418.46	250.01	65.92			
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,374.75	1,043.75	357.37			
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)						
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1.23	0.71	0.41	0.34	0.21	0.04

* กลุ่มบริษัทมีส่วนงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิกจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย และการปรับโครงสร้างธุรกิจสิ่งพิมพ์ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 2.2.1.5, 2.2.1.7 และ 42.1 โดยได้แสดงรายละเอียดของผลการดำเนินงานของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิกไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33.1

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับงบการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 - 2563

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
		2561	2562	2563
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.64	0.55	0.99
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.59	0.52	0.93
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.12	0.25	0.40
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	3.40	4.82	4.08
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	107.45	75.69	89.46
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	5.50	8.05	5.92
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	66.41	45.32	61.64
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า	เท่า	12.77	17.71	22.10
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	28.58	20.61	16.51
Cash Cycle	วัน	145.29	100.40	134.58
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร</u>				
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	42.15	40.64	37.72
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	36.81	44.74	60.13
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	34.50	42.86	56.64
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	14.21	25.13	46.24
<u>อัตราส่วนประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	4.28	8.14	15.70
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.12	0.19	0.28
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	2.23	1.96	0.72
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	2.10	1.84	0.65
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ)[1/]	เท่า	2.01	1.80	0.45
อัตราหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA)[2/]	เท่า	11.00	5.82	1.17
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด	ร้อยละ	30.53	35.00	61.22
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินรวม	เท่า	0.46	0.49	0.17
สัดส่วนการออกตราสารหนี้ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	52.70	49.65	80.00
สัดส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระ	ร้อยละ	45.73	48.87	16.95

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
		2561	2562	2563
ดอกเบี้ย				
สัดส่วนหนี้สินอื่นๆที่มีภาระดอกเบี้ยต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	1.57	1.49	3.05
อัตราส่วนความสามารถการชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage ratio : ICR)[3/]	เท่า	2.43	3.34	6.81
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)[4/]	เท่า	0.28	0.48	0.98

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ข้อมูลแสดงรายได้ ต้นทุน และกำไรขั้นต้น แยกตามประเภทธุรกิจ

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2563		ปี 2562		ปี 2561	
	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า
รายได้จากการขาย	471.11	544.55	578.05	735.79	427.89	351.75
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	129.09	-	216.43	-	207.63
รวมรายได้	471.11	673.63	578.05	952.22	427.89	559.38
ต้นทุนขาย	410.47	302.46	501.08	407.33	330.66	240.44
กำไรขั้นต้น	60.64	371.17	76.97	544.89	97.23	318.94
อัตราต้นทุนต่อยอดขาย	87.13%	44.90%	86.68%	42.78%	77.28%	42.98%
อัตรากำไรขั้นต้น	12.87%	55.10%	13.32%	57.22%	22.72%	57.02%

สรุปโครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	2563	2562	2561
รายได้จากการขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์	471.11	578.05	427.89
- ธุรกิจไฟฟ้า	673.63	952.22	559.38
รายได้จากการขายและบริการ	**1,144.74**	**1,530.27**	**987.27**
รายได้อื่น :			
ดอกเบี้ยรับ	8.27	4.97	2.03
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	-	130.98
กำไรจากการขายเงินลงทุน	1,567.17	543.01	-
รายได้เงินปันผล	-	0.01	0.04
อื่นๆ	43.03	25.46	64.35
รายได้รวม	**2,763.22**	**2,103.73**	**1,184.66**

1. **<u>รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล)</u>**

ในปี 2562 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการเท่ากับ 1,530.27 ล้านบาท (นับรวมรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล) โดยเพิ่มขึ้น 543.00 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 55.00 เมื่อเทียบกับปี 2561 ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์จำนวน 150.16 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.09 เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยการเพิ่มขึ้นของรายได้มาจากบริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (“WPP”) (เดิมชื่อ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (“WPS”) และเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 WPP ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO)) เป็นบริษัทย่อย ที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เมื่อวันที่ 18 ธ ค.2561 และปี 2562 WPP มีรายได้จากสิ่งพิมพ์ จำนวน 165.17 ล้านบาท ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 392.84 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 70.23 เมื่อเทียบกับปี

2561 โดยเพิ่มขึ้นจากรายได้ของโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนามจำนวน 237.44 ล้านบาท ที่มีขนาดกำลังการผลิตรวม 99.22 เมกะวัตต์ ที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 10 และ 11 มิถุนายน 2562 และรายได้ของโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่นจำนวน 127.59 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 และโครงการ Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิต 17.25 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2562 และรายได้ของโรงไฟฟ้าในประเทศไทย (นับรวมรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล) จำนวน 27.80 ล้านบาท ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจการก่อสร้าง Solar Rooftop แบบ Turnkey จำนวน 12.85 ล้านบาท และแบบ Leasing จำนวน 6.51 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการจำนวน 1,144.74 ล้านบาท (นับรวมรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล) ลดลง 385.53 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 25.19 เมื่อเทียบกับปี 2562 ซึ่งเป็นผลมาจากรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์ลดลงจำนวน 106.94 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 18.50 เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายได้รับจ้างพิมพ์หนังสือพิมพ์ลดลงจากการที่หนังสือพิมพ์หลายฉบับปิดตัวลง และรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงจำนวน 278.59 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 29.26 เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง เป็นผลมาจากการที่บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามเมื่อสิ้นปี 2562 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ,โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ได้แก่ โรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.52 เมกะวัตต์ , โรงไฟฟ้า Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 12.24 เมกะวัตต์, และโรงไฟฟ้า Kyoto ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.99 เมกะวัตต์

2. **<u>ต้นทุนขายและบริการ</u>**

ในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 571.10 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวน 330.66 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวน 240.44 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.85 ของรายได้จากการขายและบริการ เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 60.96 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลง จำนวน 1.41 ล้านบาท สาเหตุมาจากยอดขายที่ลดลง จำนวน 25.27 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 66.84 ล้านบาท เนื่องมาจากมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า Kurihara Phase 1 จำนวน 13.26 ล้านบาท และจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา จำนวน49.15 ล้านบาท

ปี 2562 บริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการเท่ากับ 908.41 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 337.31 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 59.06 เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น 170.42 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 51.54 เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 155.07 ล้านบาท ที่บริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้และค่าใช้จ่ายตามที่เข้ามาเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 และต้นทุนโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 166.89 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนามจำนวน 105.61 ล้านบาท ที่ COD เมื่อวันที่ 10, 11 มิถุนายน 2562 และจากโรงไฟฟ้าญี่ปุ่นจำนวน 71.27 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ Kurihara 1 ขนาด

กำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์ ดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า (COD) เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 และโครงการ Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิต 17.25 เมกะวัตต์ COD เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2562

สำหรับปี 2563 บริษัทมีต้นทุนขายและบริการเท่ากับ 712.94 ล้านบาท ลดลงจำนวน 195.47 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 21.52 เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยมีสาเหตุจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลงจำนวน 90.61 ล้านบาท จากยอดขายที่ลดลง และต้นทุนโรงไฟฟ้าลดลง 104.87 ล้านบาท เนื่องจาก ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ มีการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามไปเมื่อสิ้นปี 2562 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ,โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ได้แก่ โรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.52 เมกะวัตต์ , โรงไฟฟ้า Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 12.24 เมกะวัตต์, และโรงไฟฟ้า Kyoto ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.99 เมกะวัตต์

โครงสร้างต้นทุนขายและบริการ (หน่วย : ล้านบาท)	**2563**	**2562**	**2561**
ต้นทุนขายและบริการ :	**712.94**	**908.41**	**571.10**
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์	410.47	501.08	330.66
- ธุรกิจไฟฟ้า	302.46	407.33	240.44

3. **<u>กำไรขั้นต้น</u>**

ในปี 2562 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 621.86 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 40.64 เพิ่มขึ้นจำนวน 205.69 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 416.17 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 42.15

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 431.81 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 37.72 ลดลงจำนวน 190.06 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 621.86 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 40.64 โดยมีสาเหตุหลักจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศออกไปตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีกำไรขั้นต้นที่ค่อนข้างสูง

4. **<u>รายได้อื่น</u>**

รายได้อื่นของบริษัทฯ ประกอบด้วย 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ เป็นรายได้ของดอกเบี้ยจากเงินลงทุนชั่วคราวของบริษัทที่ลงทุนในกองทุนเปิดของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนแห่งหนึ่ง 2) กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม 3) กำไรจากการขายเงินลงทุน และ 4) รายได้อื่นๆ ซึ่งได้แก่ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน,

รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิตของโรงไฟฟ้าของบริษัท, ค่าแนะนำโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนาม ให้แก่บมจ. คอมมิวนิเคชั่น แอนด์ ซิสเต็มส์ โซลูชั่น (CSS) เป็นต้น

ปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 197.36 ล้านบาท ประกอบด้วย กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม จำนวน 130.98 ล้านบาท และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้น จำนวน 39.81 ล้านบาท

ในปี 2562 บริษัทฯ มีรายได้อื่นเท่ากับ 573.45 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 376.06 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 190.51 เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีรายได้อื่นเท่ากับ 197.39 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 543.01 ล้านบาท เนื่องจาก ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ มีการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ XT1 - XT2 จำนวน 2 โครงการ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน ประเทศเวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.22 เมกะวัตต์ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562 จึงมีการรับรู้กำไรจากการขายโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 543.01 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีรายได้อื่นเท่ากับ 1,618.47 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,045.02 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 182.23 เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีรายได้อื่นเท่ากับ 573.45 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์, โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ได้แก่ โรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.52 เมกะวัตต์ , โรงไฟฟ้า Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 12.24 เมกะวัตต์, และโรงไฟฟ้า Kyoto ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.99 เมกะวัตต์

5. **<u>ค่าใช้จ่ายในการขาย (ต้นทุนในการจัดจำหน่าย)</u>**

ในปี 2562 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายเท่ากับ 29.72 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.21 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีค่าใช้จ่ายในการขายเท่ากับ 21.51 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากค่านายหน้าในการจัดหาโครงการโซล่าร์รูฟเพิ่มขึ้นจำนวน 2.29 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายเท่ากับ 30.31 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.59 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีค่าใช้จ่ายในการขายเท่ากับ 29.72 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการขายของธุรกิจสิ่งพิมพ์

6. **<u>ค่าใช้จ่ายในการบริหาร</u>**

ในปี 2562 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 224.31 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 68.32 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.79 เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 156.00 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการปรับเพิ่มของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ในส่วนอัตราค่าชดเชยให้กับลูกจ้างที่ทำงานตั้งแต่ 20 ปีขึ้นไป จากเดิม 300 วัน เป็น 400 วัน จำนวน 11.59 ล้านบาท และจากการปรับ

ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 25.88 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการบริหารของโครงการโรงไฟฟ้าเวียดนามจำนวน 12.70 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 358.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 134.23 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 59.84 เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 224.31 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารของธุรกิจสิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 66.52 ล้านบาท จากการตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจำนวน 52.17 ล้านบาท ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน (TFRS 9) โดยกำหนดให้กิจการต่างๆ ต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 เป็นต้นไป และค่าใช้จ่ายจากโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 67.71 ล้านบาท จากการลงทุนในโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ที่ประเทศเวียดนาม

7. **<u>ต้นทุนทางการเงิน</u>**

ในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 246.48 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 35.70 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากออกหุ้นกู้ จำนวน 14.31 ล้านบาท ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ และดอกเบี้ยจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า Kurihara 1 และ Kurihara 2 จำนวน 15.93 ล้านบาท ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

ในปี 2562 จำนวน 360.71 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 114.23 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 46.34 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีส่วนที่เพิ่มขึ้นจากสิ่งพิมพ์ จำนวน 27.58 ล้านบาท เนื่องมาจากการกู้เงินมาเพื่อลงทุนในธุรกิจสิ่งพิมพ์แพ็กเกจจิ้ง และเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า 86.65 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมเงินธนาคารเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น จำนวนเงิน 26.25 ล้านบาท และกู้ยืมเงินมาเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนาม จำนวน 60.40 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 280.91 ล้านบาท ลดลง 79.80 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 22.12 เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 360.71 ล้านบาท โดยลดลงจากธุรกิจสิ่งพิมพ์จำนวน 19.85 ล้านบาท และลดลงจากธุรกิจโรงไฟฟ้า 59.95 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้จำหน่ายไปแล้วตามที่กล่าวไว้ข้างต้น

8. **<u>ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม</u>**

ในปี 2562 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเท่ากับ 390.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 149.94 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 62.36 เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเท่ากับ 240.45 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากส่วนแบ่งกำไรของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) จำนวน 36.00 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากส่วนแบ่งกำไรของบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด จำนวน 76.04 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากส่วนแบ่งกำไรของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) จำนวน 37.90 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเท่ากับ 239.28 ล้านบาท ลดลง 151.11 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 38.71 เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเท่ากับ 390.39 ล้านบาท โดยลดลงจากส่วนแบ่งกำไรของบริษัท พีพีทีซี จำกัด จำนวน 4.33 ล้านบาท และลดลงจากส่วนแบ่งกำไรของบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด จำนวน 72.54 ล้านบาท และลดลงจากส่วนแบ่งกำไรของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด จำนวน 74.24 ล้านบาท เนื่องจาก SSUT ครบกำหนดตรวจสอบและซ่อมบำรุงในช่วง

เดือนกรกฎาคม - กันยายน 2563 ประกอบกับลูกค้านิคมอุตสาหกรรมของ SSUT และ PPTC ได้รับผลกระทบจาก COVID-19 จึงส่งผลให้จำนวนไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้านิคมอุตสาหกรรมลดลง

9. **<u>กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</u>**

ในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 342.77 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 136.35 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นกำไรจากธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น 120.20 ล้านบาท เนื่องจากมีกำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม จำนวน 130.98 ล้านบาท และกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 16.15 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 651.72 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 308.95 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นกำไรจากธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น 2.17 ล้านบาท และกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 306.78 ล้านบาท เนื่องจากมีกำไรจากการขายเงินลงทุน จำนวน 543.01 ล้านบาท และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนเพิ่มขึ้น 149.94 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิเท่ากับ 1,135.31 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 483.59 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีกำไรสุทธิเท่ากับ 651.72 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลงจำนวน 79.80 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการที่ ETP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ,โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ได้แก่ โรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.52 เมกะวัตต์ , โรงไฟฟ้า Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 12.24 เมกะวัตต์, และโรงไฟฟ้า Kyoto ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.99 เมกะวัตต์

<u>การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน</u>

<u>สินทรัพย์รวม</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 31 ธันวาคม 2562 และ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 10,599.33 ล้านบาท 11,555.42 ล้านบาท และ 8,381.96 ล้านบาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 956.09 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.02 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวมลดลง 3,173.46 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 27.46 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 ซึ่งสามารถจำแนกรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงได้ดังต่อไปนี้

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 2,091.59 ล้านบาท เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น จำนวน 166.44 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น จำนวน 231.87 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้าหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 182.66 ล้านบาท เงินให้กู้ยืม

ระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลง จำนวน 66.41 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 30.79 ล้านบาท งานระหว่างก่อสร้าง – สัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 6.28 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 105.56 ล้านบาท เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันลดลง จำนวน 10.60 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 245.16 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 1,183.09 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง จำนวน 6.20 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 32.61 ล้านบาท

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 956.09 ล้านบาท เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง จำนวน 156.50 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น จำนวน 343.15 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้าหมุนเวียนอื่นลดลง จำนวน 281.37 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 13.02 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 144.07 ล้านบาท เนื่องจากมีเงินประกันของการขายโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนาม จำนวนเงิน 188.85 ล้านบาท เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น จำนวน 63.32 เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จำนวน 390.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากผการดำเนินงานปี 2562 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 545.96 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น จำนวนเงิน 821.35 ล้านบาท ลดลงจากการขายสินทรัพย์ จำนวน 32.22 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา จำนวน 239.51 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง จำนวน 46.52 ล้านบาท ลดลงจากการตัดจ่าย จำนวน 23.49 ล้านบาท ลดลงจากการรับคืนค่าสิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า จำนวน 23.04 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 37.26 ล้านบาท

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ลดลงจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 3,173.46 ล้านบาท เนื่องมาจากการลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 798.60 ล้านบาท จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัท การลดลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นจำนวน 563.12 ล้านบาท จากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราวประเภทเพื่อค้าออกไป เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น 584.27 ล้านบาท ซึ่งเป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมจำนวน 3 แห่ง โดยทำสัญญากู้ยืมแบบไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2 และ 6 ต่อปี ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ลดลง จำนวน 3,573.16 ล้านบาท และลดลง 429.88 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องมาจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย 4 โครงการ และในประเทศญี่ปุ่น 3 โครงการของกลุ่มบริษัทตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 151.07 ล้านบาท ลดลง 156.50 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 ทั้งนี้ในส่วนเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ลดลงเนื่องจากใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 949.68 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 798.60 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น

ของกลุ่มบริษัทตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น และการลดลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นจำนวน 563.12 ล้านบาท จากการขายเงินลงทุนชั่วคราวประเภทหลักทรัพย์เพื่อค้า โดยขายออกเพื่อนำเงินไปจ่ายชำระหนี้ เช่น ตั๋วแลกเงิน และใช้เงินหมุนเวียนในกลุ่มบริษัท

- **สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น**

ณ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นเท่ากับ 625.98 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 345.99 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 ซึ่งเป็นการบริหารเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวของบริษัทฯ เพื่อนำเงินไปลงทุนหรือสร้างผลตอบแทนที่ดีกว่า

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นเท่ากับ 62.86 ล้านบาท ลดลง 563.12 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราวประเภทหลักทรัพย์เพื่อค้า โดยขายออกเพื่อนำเงินไปจ่ายชำระหนี้ เช่น ตั๋วแลกเงิน และใช้เงินหมุนเวียนในกลุ่มบริษัท

- **ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น-สุทธิ**

<u>ลูกหนี้การค้า - สุทธิ</u>

(หน่วย : ล้านบาท)	ณ วันที่		
	31 ธ.ค. 63	**31 ธ.ค. 62**	**31 ธ.ค. 61**
<u>อายุหนี้ค้างชำระ</u>			
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	104.77	201.28	193.84
ค้างชำระ			
ไม่เกิน 3 เดือน	13.58	23.07	32.03
มากกว่า 3 – 6 เดือน	8.00	12.50	9.36
มากกว่า 6 – 12 เดือน	43.16	12.80	21.53
มากกว่า 12 เดือน	62.98	65.65	62.59
รวม	**232.48**	**315.30**	**319.34**
หัก : ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(109.42)	(57.55)	(53.63)
รวมลูกหนี้การค้า – สุทธิ	**123.06**	**257.75**	**265.71**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 257.76 ล้านบาท ลดลง 7.95 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 จากการลดลงของลูกหนี้การค้าจำนวน 4.03 ล้านบาท และการตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเพิ่มขึ้น 3.92 ล้านบาท เนื่องจากเป็นการตั้งสำรองจากอายุลูกหนี้ค้างชำระของยอดหนี้ซึ่งมีประกอบหลายรายและเป็นยอดเงินไม่มาก

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 123.06 ล้านบาท ลดลง 134.70 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จากการลดลงของลูกหนี้การค้าจำนวน 69.49 ล้านบาท เนื่องจากยอดขายที่ลดลงจากธุรกิจสิ่งพิมพ์ และลูกหนี้ค่าไฟของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นที่กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายออกไป อีกทั้งการตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเพิ่มขึ้น 65.21 ล้านบาท เนื่องจาก เป็น

การตั้งสำรองตามการคำนวณตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน (TFRS 9) ซึ่งคำนวณจากอายุการค้างชำระของยอดหนี้

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

(หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	**123.06**	**257.75**	**265.71**
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น			
ลูกหนี้อื่น - บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.15	2.32
ลูกหนี้อื่น – บริษัทอื่น	3.19	101.39	4.95
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	1.21	11.63	385.47
เงินทดรองจ่าย	25.33	0.55	0.52
ดอกเบี้ยค้างรับ – บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	0.28	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ – บริษัทอื่น	0.04	0.27	0.26
รวมลูกหนี้อื่น	**30.05**	**114.00**	**393.52**
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	**153.11**	**371.75**	**659.23**

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ลูกหนี้อื่น ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า เงินทดรองจ่าย ดอกเบี้ยค้างรับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 114.00 ล้านบาท ลดลง 279.52 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 จากการลดลงของค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าจำนวน 373.84 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้าเวียดนาม และจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้อื่นที่มิใช่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 96.44 ล้านบาท จากการได้รับคืนภาษีมูลค่าเพิ่มจากโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวนเงิน 88.12 ล้านบาท เป็นหลัก

สำหรับ ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 30.05 ล้านบาท ลดลง 83.95 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จากการลดลงของลูกหนี้อื่นที่มิใช่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเป็นหลัก เนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนของบริษัทกลุ่มอาร์พีวี และบริษัทในประเทศญี่ปุ่น

- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น**

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ ประกอบด้วย ลูกหนี้กรมสรรพากร (ได้แก่ Consumption Tax ที่ประเทศญี่ปุ่น และภาษีมูลค่าเพิ่ม รวมถึงภาษีหัก ณ ที่จ่าย ในประเทศไทย) เงินมัดจำและเงินประกัน ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า และอื่นๆ

โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 284.78 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 144.07 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 จากการลดลงของค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าจำนวน 6.02 ล้านบาท เนื่องจากตัดจ่ายเงินค่าเบี้ยประกัน และจากการเพิ่มขึ้นของเงินมัดจำและเงินประกันจำนวน 152.10 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากเงินประกันตามสัญญาซื้อขายหุ้นทั้งหมดของบริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM-TH”) ระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัท บีจี คอนเทนเนอร์ กล๊าส จำกัด (มหาชน) (“BGC”) โดย

เงินประกันดังกล่าวเกิดจากการตกลงกันระหว่างกลุ่มบริษัทและ BGC ว่า ให้กันเงินค่าซื้อ-ขายประมาณร้อยละ 15 ของราคาซื้อขายหุ้นและหนี้ จนกว่าบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างของโครงการที่จะขายจะดำเนินการก่อสร้างและซ่อมแซมบางส่วนให้แล้วเสร็จ คิดเป็นจำนวนเงิน 188.85 ล้านบาท โดยในไตรมาสที่ 2 ของปี 2563 กลุ่มบริษัทได้รับเงินประกันดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

สำหรับ ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 225.47 ล้านบาท ลดลง 59.31 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จากการลดลงของลูกหนี้กรมสรรพากรจำนวน 38.89 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทมีการทำเรื่องขอคืน Consumption Tax ที่ประเทศญี่ปุ่น ที่ดำเนินเรื่องได้ปีละ 1 ครั้ง ตามกฎหมายที่ประเทศญี่ปุ่น และการลดลงของเงินมัดจำและเงินประกันจำนวน 22.96 ล้านบาท จากการลดลงของเงินประกันตามสัญญาซื้อขายหุ้นทั้งหมดของบริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM-TH”) ระหว่างบริษัทกับบริษัท บีจี คอนเทนเนอร์ กล๊าส จำกัด (มหาชน) (“BGC”) จำนวน 188.85 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวจาก BGC เป็นที่เรียบร้อยแล้วในไตรมาสที่ 2 ของปี 2563 ในขณะที่เดือนพฤศจิกายน 2563 บริษัทฯ มีการจ่ายเงินมัดจำค่าหุ้นของบริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) จำนวน 150.00 ล้านบาท เพื่อดำเนินการซื้อหุ้น ETP จากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 153,550,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 3.69 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 566.60 ล้านบาท โดยคาดว่าจะดำเนินการซื้อขายแล้วเสร็จในปี 2564

- **<u>ลูกหนี้จากการขายเงินลงทุน</u>**

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีลูกหนี้จากการขายเงินลงทุนจำนวน 150.00 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 - 2562 ที่ไม่มีรายการดังกล่าว ซึ่งเกิดจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์, โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 โดยกลุ่มบริษัทจะได้รับชำระงวดสุดท้ายจากรายการดังกล่าวเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2565 ซึ่งเป็นไปตามสัญญาซื้อ-ขายหุ้นสามัญของบริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) ระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (BCPG) ลงวันที่ 31 กรกฎาคม 2563

- **<u>ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ</u>**

ปี 2561 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 1,183.09 ล้านบาท โดยส่วนที่เพิ่มขึ้นมาสินทรัพย์ของโรงพิมพ์ WPS จำนวนเงิน 446.43 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างในประเทศญี่ปุ่น Kurihara I ขนาดกำลังการผลิต 11.6802 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 287.88 ล้านบาท, Kurihara II ขนาดกำลังการผลิต 17.864 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 427.08 ล้านบาท, โครงการเวียดนาม PKS ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.85 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 86.47 ล้านบาท ส่วนที่ลดลงมาจากค่าเสื่อมราคาประจำปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิจำนวน 5,118.98 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 จำนวน 545.96 ล้านบาท จากการซื้อโรงพิมพ์แพ็คเก็จจิ้ง จำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) (เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP)

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 และปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563)

ณ วันที่ ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิจำนวน 1,545.81 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จำนวน 3,573.16 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ และการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

- **<u>สินทรัพย์ไม่มีตัวตน</u>**

ในปี 2561 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 634.65 ล้านบาท ลดลงจากปี 2560 จำนวน 9.04 ล้านบาท เนื่องจากการตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

และในปี 2562 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 588.13 ล้านบาท โดยลดลงจากปี 2561 จำนวน 46.52 ล้านบาท ลดลงมาจากการตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวนเงิน 23.48 ล้านบาท และจากการรับคืนค่าสิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า จำนวนเงิน 23.04 ล้านบาท

ณ วันที่ ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิจำนวน 158.24 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จำนวน 429.88 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ และการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

<u>การวิเคราะห์แหล่งที่มาของเงินทุน</u>

<u>หนี้สินรวม</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 31 ธันวาคม 2562 และ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 7,319.07 ล้านบาท 7,658.04 ล้านบาท และ 3,520.39 ล้านบาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 338.97 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.63 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 และณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมลดลง 4,137.65 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 54.03 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 ซึ่งสามารถจำแนกรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงได้ดังต่อไปนี้

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 1,284.25 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.28 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 30.05 ล้านบาท ตั๋วแลกเงินเพิ่มขึ้น 80.00 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น ลดลง 78.96 ล้านบาท ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลง 49.97 ล้านบาท ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย ลดลง 9.25 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 1,089.90 ล้านบาท

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 338.67 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.63 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ลดลง 140.08 ล้านบาท ตั๋วแลกเงินขายลด ลดลง 190 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ลดลง 22.53 ล้านบาท ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้น 729.09 ล้านบาท เนื่องมาจากการกู้ยืมเงินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย เพิ่มขึ้น 50.57 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทย่อยมีกำไรจากการขายเงินลงทุนในโครงการเวียดนาม จำนวนเงิน 543.01 ล้านบาท ต้องเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่ม เงินปันผลค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 59.36 ล้านบาท และส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 450.56 ล้านบาท เนื่องมาจากการกู้ยืมเงินเพื่อลงทุนในธุรกิจแพ็คเกจจิ้ง หุ้นกู้ ลดลง 591.80 ล้านบาท

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ลดลงจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 4,137.65 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 54.03 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การลดลงจากเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 108.14 ล้านบาท และ 2) การลดลงของตั๋วแลกเงินขายลดจำนวน 270.00 ล้านบาท 3) การลดลงจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี จำนวน 255.86 ล้านบาท 4) การลดลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิจำนวน 2,594.97 ล้านบาท และ 5) การลดลงของหุ้นกู้-สุทธิจำนวน 855.64 ล้านบาท

ทั้งนี้ รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่มีสาระสำคัญต่อฐานะการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังนี้

- **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเท่ากับ 180.97 ล้านบาท ลดลง 140.08 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินสถาบันการเงินระยะสั้นของโครงการรับเหมาก่อสร้างโครงการโซล่าร์รูฟ จำนวน 111.95 ล้านบาท

สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเท่ากับ 72.83 ล้านบาท ลดลง 108.14 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากการเปลี่ยนจากเจ้าหนี้ทรัสรีซีสต์ที่ครบกำหนดชำระ เข้าเป็นเงินกู้ยืมสถาบันการเงินตามสัญญาสินเชื่อจำนวน 159.80 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ทรัสรีซีสต์โครงการโรงไฟฟ้าญี่ปุ่นชิจิคะชุคุ 1 และ 2 จำนวนเงิน 26.78 ล้านบาท

- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 3,317.52 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปีเท่ากับ 364.45 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิเท่ากับ 2,953.07 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 482.18 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 เนื่องจากบริษัทมีการกู้ยืมจากโครงการโซล่าร์รูฟลิสซิ่ง จำนวนเงิน 12.95 ล้านบาท และกู้เงินเพิ่มของโครงการโรงไฟฟ้าญี่ปุ่น Kurihara 2 จำนวนเงิน 756.36 ล้านบาท โครงการโรงไฟฟ้าในไทย 4 โครงการ

จำนวนเงิน 194.28 ล้านบาท โครงการโรงไฟฟ้า Kyotemba ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวนเงิน 49.01 ล้านบาท ลดลงจากการปรับอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ยืมจำนวนเงิน 108.12 ล้านบาท

สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 466.70 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปีเท่ากับ 108.60 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิเท่ากับ 358.10 ล้านบาท ลดลง 2,850.83 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 โดยลดลงมากเป็นผลมาจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ,โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

<u>ส่วนของผู้ถือหุ้น</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 1,045.04 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,045,038,462 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท โดยเป็นทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจำนวน 921.57 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 921,572,840 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 3,280.27 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 1,026.08 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,026,076,686 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท โดยเป็นทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจำนวน 921.57 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 921,572,840 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 3,897.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 617.12 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมของบริษัทฯ จำนวน 559.56 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 1,579.02 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,579,018,686 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท โดยเป็นทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจำนวน 932.51 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 932,507,097 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 4,861.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 964.19 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมของบริษัทฯ จำนวน 908.31 ล้านบาท

วิเคราะห์สภาพคล่อง

<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</u>

ในปี 2561-2563 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 230.75 ล้านบาท 646.10 ล้านบาท และ 1,007.86 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 500.65 ล้านบาท 512.16 ล้านบาท และ 488.74 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบริษัทฯ มีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นบวกตลอดในช่วงปี 2561 - 2563

<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</u>

ในปี 2561 บริษัทฯ ได้มีการลงซื้อหุ้น WPS จำนวน 407.50 ล้านบาท และบริษัทย่อย ได้มีการ และเงินลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara 1 และ Kurihara 2 จำนวนเงิน 799.97 ล้านบาท

ปี 2562 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิ<u>ใช้ไปใน</u>กิจกรรมลงทุนจำนวน (122.08) ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มเติมในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า Kurihara 2 ที่ประเทศญี่ปุ่นเป็นจำนวน (706.93) ล้านบาท และลงทุนในธุรกิจแพ็คเกจจิ้งจำนวน (88.96) ล้านบาท ในขณะที่บริษัทฯ มีเงินสดรับจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนามจำนวน 1,070.15 ล้านบาท และนำเงินสดส่วนเกินไปลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นจำนวน (818.86) ล้านบาท

ปี 2563 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิ<u>ได้มา</u>จากกิจกรรมลงทุนจำนวน 4,902.74 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากเงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมจำนวน 5,893.87 ล้านบาท จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</u>

ในปี 2561 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) เพิ่ม จำนวน 80 ล้านบาท และบริษัทย่อย ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 664.14 ล้านบาท และกู้ยืมเงินสินเชื่อเพิ่มเติมของ JKR , RPV และ ลพบุรีโซล่าร์ จำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท เพื่อนำไปลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนาม

ปี 2562 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิ<u>ใช้ไป</u>จากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน (14.53) ล้านบาท เป็นผลจากการที่บริษัทฯ ได้ชำระตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) จำนวน 190.00 ล้านบาท ชำระคืนหุ้นกู้ 884.70 ล้านบาท และออกหุ้นกู้เพิ่มจำนวนเงิน 991.70 ล้านบาท กู้เงินระยะยาวเพิ่มเพื่อลงทุนในธุรกิจบรรจุภัณฑ์ จำนวน 169.79 ล้านบาท กู้ยืมเงินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 756.36 ล้านบาท กู้ยืมเงินเพื่อลงทุนในธุรกิจ Solar Rooftop จำนวนเงิน 11.17 ล้านบาท จ่ายชำระคืนเงินต้นของเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 348.79 ล้านบาท จ่ายดอกเบี้ยจำนวนเงิน 289.58 ล้านบาท

ปี 2563 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิ<u>ใช้ไป</u>จากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน (3,411.48) ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการที่บริษัทฯ ได้รับเงินจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น และนำเงินสดที่ได้รับดังกล่าวมาชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเป็นจำนวนกว่า 1,875.43 ล้านบาท และใช้ในการไถ่ถอนหุ้นกู้เพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,583.50 ล้านบาท และนำไปชำระคืนตั๋วแลกเงินขายลดอีกจำนวน 360.00 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>

ปี 2561 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 656.43 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากการลงทุนในโรงพิมพ์ WPS จำนวน 204.87 ล้านบาท และจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนาม จำนวน 416.08 ล้านบาท และหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น จำนวน 1,083.55 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากการลงทุนในโรงพิมพ์ WPS จำนวน 72.16 ล้านบาท สาเหตุหลักของหนี้สินหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น มาจากตั๋วแลกเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทลดลงอย่างมาก เมื่อเทียบกับปี 2560

ปี 2562 บริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.55 เท่า อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.52 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.64 เท่า อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.59 เท่า โดยมีสาเหตุหลักจากการที่บริษัทฯ มีหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 469.93 ล้านบาท จากการเพิ่มขึ้นของหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีเป็นส่วนใหญ่ ในขณะที่สินทรัพย์หมุนเวียนของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเพียง 39.35 ล้านบาท จากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นเป็นหลัก

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.99 เท่า อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.93 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 550.85 ล้านบาท เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 798.60 ล้านบาท และจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

<u>อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร</u>

- **อัตรากำไรขั้นต้น อัตรากำไรจากการดำเนินงาน และอัตรากำไรสุทธิ**

ปี 2562 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 40.64 อัตรากำไรจากการดำเนินงานอยู่ที่ร้อยละ 44.74 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 42.86 เนื่องจากบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนามขนาดกำลังการผลิตรวม 99.22 เมกะวัตต์ ที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 10 และ 11 มิถุนายน 2562 และ จากโรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 และโครงการ Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิต 17.25 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2562 ประกอบกับบริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 543.01 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ XT1 - XT2 จำนวน 2 โครงการ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน ประเทศเวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.22 เมกะวัตต์ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562 จึงมีการรับรู้กำไรจากการขายโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 543.01 ล้านบาท

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 37.72 อัตรากำไรจากการดำเนินงานอยู่ที่ร้อยละ 60.13 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 56.64 เนื่องจากบริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563

<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>

- **อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ และอัตราการหมุนของสินทรัพย์**

ปี 2562 บริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ 8.14 และอัตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.19 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2561 เนื่องจากในปี 2562 บริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนามขนาดกำลังการผลิตรวม 99.22 เมกะวัตต์ ที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 10 และ 11 มิถุนายน 2562 และ จากโรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 และโครงการ Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิต 17.25 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2562 ประกอบกับบริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 543.01 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ XT1 – XT2 จำนวน 2 โครงการ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน ประเทศเวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.22 เมกะวัตต์ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562 จึงมีการรับรู้กำไรจากการขายโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 543.01 ล้านบาท จึงส่งผลให้ในปี 2562 บริษัทฯ มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น 919.06 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 493.04 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 ในขณะที่ปี 2562 สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 956.09 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 9.02 เมื่อเทียบกับปี 2561

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ 15.70 และอัตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.28 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจากบริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลง 79.80 ล้านบาท จากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563 จึงส่งผลให้ปี 2563 บริษัทฯ มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น 659.49 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 663.38 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ในขณะที่ ณ 31 ธันวาคม 2563 สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ลดลงจำนวน 3,173.46 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 27.46 เมื่อเทียบกับปี 2562

<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>

- **อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น**

ในปี 2561 บริษัทฯ ยังคงมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนสูง ลดลงจากปี 2560 เนื่องจากบริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น เพื่อดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการ Kurihara 1 และ Kurihara 2 ที่ประเทศญี่ปุ่น และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม

ปี 2562 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 1.96 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 2.23 เท่า เนื่องจากปี 2562 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 3,897.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 617.12 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 จากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมจำนวน 559.56 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินรวมของบริษัทฯ ในปี 2562 มีค่าเท่ากับ 7,658.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 338.97 ล้านบาท

ปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 0.72 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจาก ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 4,861.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 964.19 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ในขณะที่หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2563 มีค่าเท่ากับ 3,520.39 ล้านบาท ลดลง

4,137.65 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจากในปี 2563 บริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลง 79.80 ล้านบาท จากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563 ซึ่งรายการดังกล่าวส่งผลให้ปี 2563 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมที่ลดลง และมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และกำไรสุทธิรวมถึงส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น

- **อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน**

ปี 2562 บริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 3.34 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.48 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 2.43 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.28 เท่า เนื่องจากในปี 2562 บริษัทฯ มีกำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 604.87 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.91 เมื่อเทียบกับปี 2561 จึงส่งผลให้อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเพิ่มขึ้น

ปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 6.81 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.98 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจากปี 2563 บริษัทฯ มีกำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 709.64 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.93 เมื่อเทียบกับปี 2562 ประกอบกับ ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี ลดลงจำนวน 556.95 ล้านบาท จึงส่งผลให้อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเพิ่มขึ้น

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่องบการเงินของบริษัทฯ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยใช้นโยบายการบัญชีที่มีความเหมาะสม ตามหลักความระมัดระวัง และถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ มีความถูกต้องและมีการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินอย่างเพียงพอ

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

ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัทได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่างบการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงาน และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันมีความถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED

(นายยุทธ ชินสุภัคกุล)
ประธานกรรมการ

(นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่เป็นอิสระจากการบริหารงานรวมสามท่าน คือ

1.	นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
2.	นางยุพาพรรณ	เอกสิทธิกุล	กรรมการตรวจสอบ
3.	นายกมล	รัตนไชย	กรรมการตรวจสอบ

โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ คือ การสอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ ดูแลให้บริษัทปฏิบัติตามข้อ กำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทน

ในรอบปี 2563 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 4 ครั้ง โดยมีประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ คือ

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี รวมทั้งงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผลจากการสอบทานงบการเงินประกอบกับคำชี้แจงของผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่างบการเงินดังกล่าวได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีโดยมีความถูกต้อง และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ

2. สอบทานการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทโดยเฉพาะรายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3. สอบทานการปฏิบัติตามระเบียบข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนติดตามผลการปฏิบัติงานตามระบบงานที่ได้มีการปรับปรุงและพัฒนาแล้ว

4. ประเมินความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน สอบทานแบบประเมินตนเอง และประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น และการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี ได้ประชุมหารือกับผู้สอบบัญชี เพื่อพิจารณาประเด็นข้อเสนอแนะที่สำคัญ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและการควบคุมภายในให้แก่ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการบริษัทคณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสมและเพียงพอ ทั้งนี้รวมถึงการพิจารณาทบทวนการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น การรับเรื่องแจ้งเบาะแส ที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริง และเสนอเรื่องเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษหรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว

5. พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชี ที่มีความเป็นอิสระ และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท รวมถึงเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย และสำหรับรอบปีบัญชี 2563 คณะกรรมการตรวจสอบได้เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ว่าเห็นสมควรเสนอ

ต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้แต่งตั้ง นางสาวชวนา วิวัฒน์พนชาติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4712 หรือ นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7750 หรือ นางสาวพรทิพย์ อมรชัยเลิศพัฒนา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9589 ของสำนักงานปีติเสวี เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท

6. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

7. คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงาน รวมทั้งข้อเสนอแนะให้แก่คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้งที่มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท

โดยสรุปคณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบครบถ้วนตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ ความสามารถ และความระมัดระวัง รอบคอบ มีความอิสระอย่างเพียงพอ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนดและข้อผูกพันต่างๆ มีการเปิดเผยรายการที่เกี่ยวโยงกันอย่างถูกต้องและมีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องกับระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเพียงพอ นอกจากนี้บริษัทฯมีการรายงานข้อมูลทางการเงินดำเนินงานอย่างถูกต้อง มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล

(นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

รายงานผู้สอบบัญชีและงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (ต่อ)

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมถึงวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วยได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

ข้าพเจ้าได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมทั้งวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องดังต่อไปนี้

การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเรื่องด้อยค่าเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของบริษัทฯ
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

การซื้อเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.4.4, 2.2.1.4.5 และ 2.2.1.6 กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในบริษัทต่างๆ อย่างต่อเนื่อง อันเป็นรายการได้มาซึ่งทรัพย์สินที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี 2563 ทั้งนี้ผู้บริหารต้องทำความเข้าใจและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้องในการพิจารณารับรู้รายการระหว่างการบันทึกบัญชีเงินลงทุนตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจ หรือการซื้อสินทรัพย์ซึ่งไม่ก่อให้เกิดธุรกิจ รวมทั้งความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกัน ข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าการบันทึกบัญชีสำหรับการซื้อเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (ต่อ)

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- การประเมินอำนาจการควบคุมในบริษัทที่ถูกลงทุน
- ประเมินความเหมาะสมของการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อสมมติที่ใช้ในการกำหนดราคาซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความรู้ ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินอิสระภายนอก รวมถึงความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

การจำหน่ายเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 และ 2.2.1.7 ในระหว่างปี บริษัทย่อยและบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้มีการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบันทึกกำไรจากการขายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวมจำนวน 1,567.17 ล้านบาท เนื่องจากมูลค่าของรายการขายเงินลงทุนดังกล่าวมีสาระสำคัญ จึงพิจารณาว่ารายการขายเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญต่อการตรวจสอบของข้าพเจ้า

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- สอบถามผู้บริหารเพื่อให้ได้มาซึ่งความเข้าใจและวัตถุประสงค์เกี่ยวกับการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย ตลอดจนการอนุมัติการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าว
- สอบทานข้อตกลงและเงื่อนไขในสัญญาขายเงินลงทุน
- สำหรับการสูญเสียอำนาจการควบคุมในบริษัทย่อย ข้าพเจ้าพิจารณาเอกสารทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวและข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง
- ตรวจสอบเกณฑ์ในการพิจารณามูลค่าผลตอบแทนจากเงินลงทุนกับราคาที่ระบุในสัญญาขายเงินลงทุน
- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 ที่อธิบายถึงนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับการนำข้อยกเว้นจากมาตรการผ่อนปรนชั่วคราวเพื่อลดผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี มาถือปฏิบัติในการจัดทำงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลารายงานสิ้นสุดภายในช่วงเวลาระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ทั้งนี้ ความเห็นของข้าพเจ้าไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากเรื่องที่ข้าพเจ้าขอให้สังเกตนี้

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าว ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริงที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้ และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มบริษัทหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นตามงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขต และช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่า ไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้า เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

ผู้สอบบัญชีที่รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้ คือ นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน

วันเพ็ญ อุ่นเรือน

(นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7750

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

วันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2562		
	หมายเหตุ	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
<u>สินทรัพย์</u>					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	949,675,687.68	151,072,960.59	4,063,037.15	4,512,329.45
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	8	-	25,428,657.58	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	9 และ 38.6	62,858,272.40	625,980,986.15	38,313,466.32	534,069,846.15
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	6.2 และ 10 และ 45	153,109,199.63	371,753,578.35	82,953,812.28	131,896,058.71
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน	6.2 และ 42.1	-	-	212,738,758.58	-
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	45	11,317,871.51	6,107,988.99	-	-
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี					
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม	6.2	9,371,018.65	9,371,018.65	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		3,638,311.51	2,568,548.51	276,043.95	2,192,895.58
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	584,270,922.73	-	958,473,058.34	1,383,200,788.76
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	11	134,492,216.92	106,285,084.69	-	76,661,513.37
เงินปันผลค้างรับ	6.2	-	-	-	179,999,992.00
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12	225,468,284.86	284,780,426.68	150,110,860.95	355,903.38
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,134,201,785.89	1,583,349,250.19	1,446,929,037.57	2,312,889,327.40
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	8	90,185,964.20	152,781,901.06	-	-
ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน	2.2.1.5	150,000,000.00	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	38.6	328,945.00	350,075.00	328,945.00	350,075.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	1,532,209,650.71	1,532,209,650.71
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14	4,233,823,530.31	3,992,398,356.11	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ		4,400,776.86	2,732,901.60	433,544.99	1,946,452.24
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15	1,545,814,434.19	5,118,977,049.09	100,670,994.55	243,299,772.06
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	4 และ 16.1	32,328,025.68	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	17	158,244,809.99	588,126,609.60	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	18.1	2,301,941.34	-	6,173,794.20	7,880,155.22
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ		30,332,773.16	116,704,740.05	18,494,213.47	21,388,874.63
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		6,247,761,200.73	9,972,071,632.51	1,658,311,142.92	1,807,074,979.86
รวมสินทรัพย์		8,381,962,986.62	11,555,420,882.70	3,105,240,180.49	4,119,964,307.26

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

		หน่วย : บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2562		
	หมายเหตุ	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	72,827,465.29	180,969,613.81	4,739,075.98	15,757,746.28
ตั๋วแลกเงินขายลด	20	-	270,000,000.00	-	270,000,000.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	6.2 และ 21 และ 45	159,534,108.64	180,067,757.23	15,809,899.79	45,645,439.07
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - หมุนเวียน	45	4,429,194.66	13,855,641.24	-	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22	108,596,385.73	364,452,522.99	70,680,000.00	80,488,000.00
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น		-	26,649,029.59	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	4 และ 16.2	1,164,017.73	-	-	-
หุ้นกู้	23	1,700,900,000.00	1,583,500,000.00	704,100,000.00	775,000,000.00
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น		65,074,624.35	79,939,737.25	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		20,411,981.69	51,538,109.53	256,632.80	-
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	24	4,117,722.91	3,084,007.00	3,644,556.57	2,207,047.00
เจ้าหนี้ค่าหุ้น	25 และ 45	147,242.00	27,485,114.74	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย		955,215.84	60,546,250.10	910,215.84	545,294.05
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		20,693,441.67	22,886,653.40	6,782,916.77	10,129,600.67
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,158,851,400.51	2,864,974,436.88	806,923,297.75	1,199,773,127.07
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	22	358,102,760.58	2,953,071,821.64	273,137,480.71	345,748,730.71
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	4 และ 16.2	30,741,122.65	-	-	-
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - ไม่หมุนเวียน	45	4,627,143.63	3,938,723.70	-	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	23	845,261,574.88	1,700,900,000.00	-	704,100,000.00
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	18.1	-	34,828,920.25	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ	24	48,366,205.84	46,827,630.80	5,617,760.94	35,665,647.01
ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน		46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	38.6	22,233,955.34	-	21,160,120.12	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.2	5,991,625.00	7,280,000.00	63,000.00	63,000.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,361,537,927.64	4,793,060,636.11	346,191,901.49	1,131,790,917.44
รวมหนี้สิน		3,520,389,328.15	7,658,035,072.99	1,153,115,199.24	2,331,564,044.51

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

		หน่วย : บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2562		
	หมายเหตุ	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
<u>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</u> (ต่อ)					
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	27				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 1,579,018,686 หุ้น ในปี 2563					
และ 1,026,076,686 หุ้น ในปี 2562 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		1,579,018,686.00	1,026,076,686.00	1,579,018,686.00	1,026,076,686.00
ทุนที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว					
หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น ในปี 2563					
และ 921,572,840 หุ้น ในปี 2562 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		932,507,097.00	921,572,840.00	932,507,097.00	921,572,840.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	28	603,196,451.67	561,848,558.82	603,196,451.67	561,848,558.82
ส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน		6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	29	93,250,709.70	92,157,284.00	93,250,709.70	92,157,284.00
ยังไม่ได้จัดสรร		2,003,728,086.38	1,096,796,922.56	311,996,054.69	201,441,903.61
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		298,517,629.79	621,123,147.02	5,157,529.29	5,362,537.42
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		3,937,217,113.44	3,299,515,891.30	1,952,124,981.25	1,788,400,262.75
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		924,356,545.03	597,869,918.41	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		4,861,573,658.47	3,897,385,809.71	1,952,124,981.25	1,788,400,262.75
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		8,381,962,986.62	11,555,420,882.70	3,105,240,180.49	4,119,964,307.26

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2562		
	หมายเหตุ	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
รายได้					
รายได้จากการขายและบริการ	6.1	1,015,656,024.01	1,313,842,801.28	350,792,203.32	433,024,325.70
รายได้อื่น					
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล		129,087,118.20	216,429,712.00	-	-
ดอกเบี้ยรับ	6.1	8,271,825.70	4,967,103.33	86,852,693.63	111,602,279.25
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	2.2.1.5 และ 2.2.1.7	1,567,170,160.06	543,014,600.43	-	-
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน		1,213,590.59	3,899,010.05	51,777,716.25	3,969,002.19
รายได้เงินปันผล	6.1 และ 13	-	9,000.00	269,999,988.00	180,008,992.00
อื่นๆ	6.1	41,816,824.87	21,565,170.92	29,574,903.67	6,311,716.88
รวมรายได้		2,763,215,543.43	2,103,727,398.01	788,997,504.87	734,916,316.02
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนขายและบริการ	6.1	712,935,452.94	908,408,879.79	290,913,914.28	362,086,802.03
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	45	30,313,454.15	29,718,308.63	15,060,852.44	20,761,999.73
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6.1 และ 45	358,547,083.22	224,314,487.96	59,168,592.73	37,003,600.37
รวมค่าใช้จ่าย		1,101,795,990.31	1,162,441,676.38	365,143,359.45	419,852,402.13
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		1,661,419,553.12	941,285,721.63	423,854,145.42	315,063,913.89
ต้นทุนทางการเงิน	6.1	(280,907,298.75)	(360,711,999.70)	(90,460,893.52)	(113,913,494.52)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	14	239,278,260.61	390,391,104.12	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,619,790,514.98	970,964,826.05	333,393,251.90	201,150,419.37
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	18.3.1	(54,678,169.66)	(69,231,241.50)	(17,860,436.37)	(4,559,298.39)
กำไรสุทธิสำหรับปี *		1,565,112,345.32	901,733,584.55	315,532,815.53	196,591,120.98
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ		(151,032,775.90)	137,682,868.05	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	14	(40,459,325.12)	-	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน ที่กำหนดไว้ - สุทธิจากภาษี	18.3.2	1,132,926.34	4,336,875.20	(205,008.13)	951,716.81
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		(190,359,174.68)	142,019,743.25	(205,008.13)	951,716.81
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,374,753,170.64	1,043,753,327.80	315,327,807.40	197,542,837.79
การแบ่งกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		1,135,311,909.84	651,720,739.14		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		429,800,435.48	250,012,845.41		
กำไรสุทธิสำหรับปี		1,565,112,345.32	901,733,584.55		
การแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		956,293,485.78	793,740,482.39		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		418,459,684.86	250,012,845.41		
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,374,753,170.64	1,043,753,327.80		
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)					
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	34	1.23	0.71	0.34	0.21

* กลุ่มบริษัทมีส่วนงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิกจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย และการปรับโครงสร้างธุรกิจสิ่งพิมพ์ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5, 2.2.1.7 และ 42.1 โดยได้แสดงรายละเอียดของผลการดำเนินงานของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิกไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33.1

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม												
		ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่												
					กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน	จัดสรรแล้ว ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ	กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย	ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	537,233,467.42	27,141,266.71	(27,011,571.52)	450,000,000.00	4,374,946.23	454,504,641.42	2,573,333,930.56	706,933,096.21	3,280,267,026.77
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น														
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :														
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	30	-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	(92,157,284.00)
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย :														
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น (ลดลง)														
จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	24,598,762.35	-	-	24,598,762.35	24,598,762.35	-	24,598,762.35
จากการลงทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(298,068,541.55)	(298,068,541.55)
จากเงินปันผลของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(61,007,481.66)	(61,007,481.66)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	24,598,762.35	-	-	24,598,762.35	(67,558,521.65)	(359,076,023.21)	(426,634,544.86)
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	651,720,739.14	-	-	-	-	-	651,720,739.14	250,012,845.41	901,733,584.55
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	137,682,868.05	-	-	4,336,875.20	142,019,743.25	142,019,743.25	-	142,019,743.25
รวมกำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	651,720,739.14	137,682,868.05	-	-	4,336,875.20	142,019,743.25	793,740,482.39	250,012,845.41	1,043,753,327.80
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	1,096,796,922.56	164,824,134.76	(2,412,809.17)	450,000,000.00	8,711,821.43	621,123,147.02	3,299,515,891.30	597,869,918.41	3,897,385,809.71

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม													
		ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่													
					กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น								
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน	จัดสรรแล้ว ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ	กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย	ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (ก่อนปรับปรุง)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	1,096,796,922.56	164,824,134.76	(2,412,809.17)	450,000,000.00	8,711,821.43	-	621,123,147.02	3,299,515,891.30	597,869,918.41	3,897,385,809.71
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจาก															
การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติ	4 และ 14	-	-	-	-	(47,629,402.73)	-	-	-	-	(195,392,574.78)	(195,392,574.78)	(243,021,977.51)	(4,827,258.78)	(247,849,236.29)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (หลังปรับปรุง)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	1,049,167,519.83	164,824,134.76	(2,412,809.17)	450,000,000.00	8,711,821.43	(195,392,574.78)	425,730,572.24	3,056,493,913.79	593,042,659.63	3,649,536,573.42
โอนกลับผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง															
เนื่องจากการจำหน่ายธุรกิจ		-	-	-	-	4,656,650.41	-	-	-	-	-	-	4,656,650.41	-	4,656,650.41
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น															
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :															
จำหน่ายหุ้นเพิ่มทุน	27	10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,282,149.85	-	52,282,149.85
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	30	-	-	-	-	(184,314,568.00)	-	-	-	-	-	-	(184,314,568.00)	-	(184,314,568.00)
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย :															
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น (ลดลง)															
จากการลงทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	20,500,292.89	31,305,188.72	-	-	51,805,481.61	51,805,481.61	2,893,563.72	54,699,045.33
จากเงินปันผลของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(90,039,363.18)	(90,039,363.18)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	(184,314,568.00)	-	20,500,292.89	31,305,188.72	-	-	51,805,481.61	(80,226,936.54)	(87,145,799.46)	(167,372,736.00)
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	1,135,311,909.84	-	-	-	-	-	-	1,135,311,909.84	429,800,435.48	1,565,112,345.32
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	(151,032,775.90)	-	-	1,132,926.34	(29,118,574.50)	(179,018,424.06)	(179,018,424.06)	(11,340,750.62)	(190,359,174.68)
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	1,135,311,909.84	(151,032,775.90)	-	-	1,132,926.34	(29,118,574.50)	(179,018,424.06)	956,293,485.78	418,459,684.86	1,374,753,170.64
จัดสรรเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย	29	-	-	-	1,093,425.70	(1,093,425.70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	2,003,728,086.38	13,791,358.86	18,087,483.72	481,305,188.72	9,844,747.77	(224,511,149.28)	298,517,629.79	3,937,217,113.44	924,356,545.03	4,861,573,658.47

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ						
					กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	
					จัดสรรแล้ว			
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน	ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	97,008,066.63	4,410,820.61	1,683,014,708.96
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น								
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :								
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	30	-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	(92,157,284.00)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	(92,157,284.00)
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	196,591,120.98	-	196,591,120.98
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	951,716.81	951,716.81
รวมกำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	196,591,120.98	951,716.81	197,542,837.79
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ก่อนปรับปรุง)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	201,441,903.61	5,362,537.42	1,788,400,262.75
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจาก								
การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติ	4	-	-	-	-	(19,570,670.75)	-	(19,570,670.75)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (หลังปรับปรุง)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	181,871,232.86	5,362,537.42	1,768,829,592.00
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น								
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :								
จำหน่ายหุ้นเพิ่มทุน	27	10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	-	-	52,282,149.85
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	30	-	-	-	-	(184,314,568.00)	-	(184,314,568.00)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	(184,314,568.00)	-	(132,032,418.15)
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	315,532,815.53	-	315,532,815.53
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	(205,008.13)	(205,008.13)
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	315,532,815.53	(205,008.13)	315,327,807.40
จัดสรรเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย	29	-	-	-	1,093,425.70	(1,093,425.70)	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	311,996,054.69	5,157,529.29	1,952,124,981.25

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2562		
	หมายเหตุ	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,619,790,514.98	970,964,826.05	333,393,251.90	201,150,419.37
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)					
จากกิจกรรมดำเนินงาน :					
ผลขาดทุนด้านเครดิต	10	535,517.98	2,336,448.60	535,517.98	-
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	6.2 และ 10	70,745,242.39	6,779,499.32	29,201,104.18	3,430,591.92
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	10	(6,069,637.41)	(529,243.75)	(5,989,987.99)	-
กลับรายการค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยเสื่อมสภาพ	11	(2,346,966.42)	(1,887,437.06)	(657,980.57)	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	15 และ 16 และ 17	252,508,923.06	262,999,674.81	22,166,148.93	24,604,487.05
กลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์	15	(494,283.72)	(272,885.88)	(494,283.72)	(272,885.88)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย	15	14,257,844.11	50,962.09	124,618.49	25.00
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	23	1,466,764.88	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		(2,110,902.44)	(354,201.18)	(1,981,700.29)	(263,951.70)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรม					
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น		38,187.97	46,887.90	56,838.39	52,913.51
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่ายุติธรรมสินทรัพย์ทางการเงิน					
ไม่หมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น		21,130.00	(5,870.00)	21,130.00	(5,870.00)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย		(1,567,170,160.06)	(543,014,600.43)	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	15	(1,213,534.59)	1,964,499.75	(51,777,716.25)	(3,969,002.19)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		111,842,016.89	(110,546,531.76)	(45,628.55)	(195,670.54)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	14	(239,278,260.61)	(390,391,104.12)	-	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	24	9,460,233.90	19,781,754.84	2,879,454.67	14,292,094.02
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน		(24,791,297.05)	-	(3,303,218.32)	-
ภาษีถูกหัก ณ ที่จ่ายไม่ขอคืน		4,825,474.41	118,456.46	370,762.68	-
กลับรายการเงินปันผลค้างจ่าย		-	(806,644.14)	-	(806,644.14)
รายได้ดอกเบี้ย		(1,406,872.75)	(1,822,394.74)	(86,852,693.63)	(111,602,279.25)
รายได้เงินปันผล	6.1 และ 13	-	-	(269,999,988.00)	(179,999,992.00)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย		248,128,440.61	296,751,103.70	90,148,067.71	106,451,807.02
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์					
และหนี้สินดำเนินงาน		488,738,376.13	512,163,200.46	57,793,697.61	52,866,042.19
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :					
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		264,927,665.35	167,571,068.53	71,662,196.20	3,027,355.37
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา		(5,209,882.52)	7,371,568.22	-	-
สินค้าคงเหลือ		(25,860,165.81)	14,908,585.10	77,319,493.94	10,690,126.76
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		59,312,141.82	42,927,978.26	245,042.43	(183,141.55)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(8,167,439.35)	52,350,505.33	1,407.19	138,334.66
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		247,861,174.43	(111,512,747.55)	(28,372,547.79)	5,987,931.78
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา		(8,738,026.65)	6,025,759.42	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		17,545,586.87	(12,534,819.89)	(3,346,683.90)	(380,890.99)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		(53,375.00)	-	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายจริง	24	(5,755,942.99)	(4,359,417.00)	(31,746,091.33)	(4,359,417.00)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		1,024,600,112.28	674,911,680.88	143,556,514.35	67,786,341.22
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล		(43,424,839.77)	(28,812,555.87)	(10,956,593.03)	(14,344,333.89)
รับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคล		26,681,105.66	-	2,525,561.49	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		1,007,856,378.17	646,099,125.01	135,125,482.81	53,442,007.33

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2562		
	หมายเหตุ	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินฝากธนาคารติดภาระค้ำประกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง		62,595,936.86	(60,130,712.31)	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น		-	(23,951,113.56)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		(1,915,512,124.02)	(818,858,520.58)	(1,813,904,322.64)	(605,800,000.00)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		2,450,057,280.82	476,016,751.93	2,311,585,564.37	323,476,502.44
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	(587,271,144.00)	-	(1,787,809,460.45)	(1,324,130,000.00)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	-	-	2,196,861,158.00	1,291,360,190.87
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		(8,346,500.00)	(4,654,000.00)	(5,274,500.00)	(2,809,000.00)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		5,608,868.95	3,622,536.18	2,778,194.61	2,939,638.47
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		5,893,869,651.85	1,070,150,000.00	-	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	(74,748,730.71)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(388,258,150.13)	-	-	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	15	(482,594,150.93)	(821,353,087.38)	(26,403,521.32)	(9,581,440.77)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	15	47,800,301.88	32,217,691.73	296,261.68	3,986,525.05
เงินสดรับจากการรับคืนค่าระบบสายส่งไฟฟ้า	17	1,553,123.93	23,036,106.89	-	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	16.2	(1,049,285.52)	-	-	-
เงินมัดจำจ่ายค่าหุ้น	12	(150,000,000.00)	-	(150,000,000.00)	-
เจ้าหนี้ค่าหุ้นเพิ่มขึ้น		(27,337,872.74)	-	-	-
เงินปันผลรับ		-	-	449,999,980.00	-
ดอกเบี้ยรับ		1,620,808.85	1,819,985.56	48,070,717.95	111,788,398.90
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน		4,902,736,745.80	(122,084,361.54)	1,226,200,072.20	(283,517,915.75)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง		(106,162,626.84)	(137,218,481.27)	(10,973,041.75)	(40,205,826.77)
เงินสดรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด	6.2 และ 20	90,000,000.00	1,130,000,000.00	40,000,000.00	1,130,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลด	20	(360,000,000.00)	(1,320,000,000.00)	(310,000,000.00)	(1,320,000,000.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	23	843,794,810.00	991,700,000.00	-	991,700,000.00
เงินสดจ่ายจากการไถ่ถอนหุ้นกู้	23	(1,583,500,000.00)	(884,700,000.00)	(775,000,000.00)	(328,000,000.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	57,200,000.00	85,000,000.00	180,200,000.00	470,989,693.19
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	(57,200,000.00)	(85,000,000.00)	(180,200,000.00)	(470,989,693.19)
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น		(14,865,112.90)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22	159,804,613.78	937,322,919.73	-	74,748,730.71
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22	(1,875,433,341.71)	(348,792,615.49)	(82,419,250.00)	(81,660,000.00)
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น		(26,649,029.59)	(517,578.41)	-	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	27	52,282,149.85	-	52,282,149.85	-
เงินปันผลจ่าย		(333,904,654.21)	(92,743,657.82)	(183,949,646.21)	(91,982,099.30)
จ่ายดอกเบี้ย		(256,848,236.93)	(289,582,547.86)	(91,715,059.20)	(104,393,965.20)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		(3,411,481,428.55)	(14,531,961.12)	(1,361,774,847.31)	230,206,839.44

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2562		
	หมายเหตุ	ปี 2563	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		(151,032,775.90)	137,682,868.05	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง					
ของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		(265,200.00)	-	-	-
ส่วนเพิ่มจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(2,919,925.64)	-	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		(87,145,799.46)	(299,076,015.11)	-	-
สินทรัพย์สุทธิที่ลดลงจากการจำหน่ายเงินลงทุน		(1,459,145,267.33)	(522,516,773.50)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)		798,602,727.09	(174,427,118.21)	(449,292.30)	130,931.02
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	7	151,072,960.59	325,500,078.80	4,512,329.45	4,381,398.43
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	7	949,675,687.68	151,072,960.59	4,063,037.15	4,512,329.45
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดเพิ่มเติม					
1. เงินสดจ่ายในระหว่างปี					
ดอกเบี้ยจ่ายที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์		-	9,667,496.74	-	-
2. รายการที่มิใช่เงินสด					
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน		-	-	198,821,269.70	-
ซื้อสินทรัพย์โดยการก่อหนี้	15	37,594,689.84	66,118,494.25	104,000.00	8,319,180.00
ประมาณการต้นทุนการรื้อถอน		1,682,000.00	6,045,000.00	-	-
3. จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้ของวงเงินสินเชื่อที่อาจจะนำมาใช้					
เพื่อกิจกรรมดำเนินงานในอนาคต		1,029,808,494.76	1,606,051,838.28	246,673,039.02	437,777,620.98
4. รายการลดลงของสินทรัพย์และหนี้สินจากการขายเงินลงทุน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		(140,887,374.86)	(3,907,715.93)	-	-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน		(25,428,657.58)	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		(30,650,271.42)	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ		(109,809,958.69)	(391,968,206.30)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		(474,110,169.60)	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(96,057,836.10)	(43,882,161.72)	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ		(3,939,123,897.89)	(86,473,866.15)	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ		(304,340,438.46)	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		(28,800.88)	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ		(54,178,373.85)	-	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		314,738,313.27	3,573,156.86	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		18,085,776.03	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		19,782,043.95	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		762,086,399.25	142,019.74	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย		948.05	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		1,361,596,424.19	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		1,237,945,607.26	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		1,235,000.00	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน))
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 บริษัทฯ จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 และจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2536 โดยสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือ นิตยสาร และบรรจุภัณฑ์ และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เปลี่ยนชื่อจากเดิม “บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)” เป็น “บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)” และจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2563

บริษัทย่อย และบริษัทร่วมประกอบธุรกิจหลักตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2

1.2 การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ในประเทศไทยและประเทศอื่นๆ ที่ปัจจุบันได้ขยายวงกว้างขึ้นอย่างต่อเนื่องส่งผลให้เกิดการชะลอตัวของเศรษฐกิจ และมีผลกระทบต่อธุรกิจและอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ สถานการณ์ดังกล่าวนำมาซึ่งความไม่แน่นอนและผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจ ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทได้เฝ้าติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าวและประเมินผลกระทบ ต่อการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ประมาณการและดุลยพินิจในประเด็นต่างๆ เมื่อสถานการณ์มีการเปลี่ยนแปลง

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ จัดทำขึ้นตามกฎหมายเป็นภาษาไทย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษได้จัดทำขึ้นเพื่อความสะดวกของผู้อ่านงบการเงินที่ไม่คุ้นเคยกับภาษาไทย

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึง มาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2560 เรื่อง การจัดทำและส่งงบการเงินและรายการเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทจดทะเบียน พ.ศ. 2560 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ นำเสนอตามเกณฑ์ที่กำหนดในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2562) เรื่อง "การนำเสนองบการเงิน" และแสดงรายการตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง "กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2562” ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2562 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งมีผลใช้บังคับสำหรับการจัดทำงบการเงินของบริษัทมหาชนจำกัด ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 เป็นต้นไป

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ยกเว้นที่ระบุเป็นอย่างอื่น

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัท	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2563	ปี 2562
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัท :				
บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด)	รับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือ นิตยสาร และบรรจุภัณฑ์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน))	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	75.00	75.00
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย :				
บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (1)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น	ไทย	-	99.99
บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	99.99	81.25
บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	-
บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	บำรุงรักษา และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	-
EP Group (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00	100.00
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (1)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99
บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (1)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99
บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (1)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99
บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด (1)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	48.39
บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99
บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	บำรุงรักษา และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	-	99.99

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

รายชื่อบริษัท	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2563	ปี 2562
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	100.00	98.00
Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	100.00	98.00
Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) (1)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	98.00
AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (1)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	98.00
Kyotamba Solar Goda Kaisha (Jpn Co.) (2)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	-
EPVN W1 (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00	100.00
EPVN W2 (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00	100.00
Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	65.625	-
Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.80	-
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (3)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	52.40	50.00
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	31.25	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	30.00	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	27.00	-
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม :				
บริษัท พีพีทีซี จำกัด (4)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	50.70	49.50
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม :				
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	40.96	40.00
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทร่วมทางอ้อม :				
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	31.19	-

(1) ในระหว่างปี 2563 ได้มีการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวแล้ว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 และ 2.2.1.7.1

(2) บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง มีอำนาจในการควบคุม ดังนั้นจึงถือว่าบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทย่อย ตามคำนิยามที่ระบุในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ในระหว่างปี 2563 ได้มีการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวทั้งจำนวน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.7.2

(3) กลุ่มบริษัทไม่มีอำนาจในการควบคุม เนื่องจากมีตัวแทนเป็นกรรมการเพียง 2 ท่าน จากจำนวน 4 ท่าน และเป็นกรรมการผู้มีอำนาจร่วมลงนามผูกพันบริษัทเพียง 1 ท่าน จากจำนวน 2 ท่าน

(4) กลุ่มบริษัทไม่มีอำนาจในการควบคุม เนื่องจากกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ แบ่งออกเป็น 3 กลุ่ม โดยกลุ่มบริษัทมีตัวแทนเป็นกรรมการผู้มีอำนาจเพียง 1 ใน 3 ของกรรมการที่มีอำนาจอนุมัติ

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

<u>ปี 2563</u>

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด "EPPCO"*

2.2.1.1 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPPCO ครั้งที่ 3/2563 เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2563 มีมติอนุมัติให้ EPPCO เปลี่ยนชื่อจากเดิม "บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด" เป็น "บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด" และจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) "ETP"*

2.2.1.2 สืบเนื่องจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 8/2562 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2562 มีมติอนุมัติดังนี้

2.2.1.2.1 ให้ Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") จำหน่ายเงินลงทุนของ Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK1") และ AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2") ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านเยน และ 30 ล้านเยน ตามลำดับ ให้กับ EP Group (HK) Co., Ltd. ("EP-HK") ทั้งนี้ EP-HK ได้รับโอนหุ้นทั้งหมดแล้วเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2563

2.2.1.2.2 ให้ EP-HK เข้าซื้อหุ้นของ AEKK เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 50 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 0.50 ล้านเยน ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 98 เป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP-HK ได้รับโอนหุ้นทั้งหมดแล้วเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2563

2.2.1.3 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ ETP ประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2563 มีมติอนุมัติให้ ETP เปลี่ยนชื่อจากเดิม "บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)" เป็น "บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)" และจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 13 เมษายน 2563

2.2.1.4 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 4/2563 เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2563 มีมติอนุมัติดังนี้

2.2.1.4.1 ให้ ETP เข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด ("EPCO-EE") จาก บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด ("RPV") จำนวน 199,980 หุ้น ในราคาหุ้นละ 11.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 2.30 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ ETP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2563

2.2.1.4.2 ให้ ETP เข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด ("EPCO-G") จาก RPV จำนวน 9,999,997 หุ้น ในราคาหุ้นละ 10.20 บาท เป็นจำนวนเงิน 102 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ ETP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนและได้รับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2563

2.2.1.4.3 ให้ ETP เข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด ("APEX") เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 4,754,398 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.8265 บาท เป็นจำนวนเงิน 80 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 81.25 เป็นสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ ETP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นจำนวน 40 ล้านบาท เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2563 และส่วนที่เหลืออีก 40 ล้านบาท จ่ายชำระเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2563 โดยการซื้อหุ้นดังกล่าว ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัทดังต่อไปนี้ เปลี่ยนแปลงไปดังนี้

- บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด ("TAC") เพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 50 เป็นสัดส่วนร้อยละ 52.40 ของทุนจดทะเบียน
- บริษัท พีพีทีซี จำกัด ("PPTC") เพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 49.50 เป็นสัดส่วนร้อยละ 50.70 ของทุนจดทะเบียน
- บริษัท เอสเอสยูที จำกัด ("SSUT") เพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 40 เป็นสัดส่วนร้อยละ 40.96 ของทุนจดทะเบียน

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

ทั้งนี้ตามสัญญาซื้อขายหุ้น APEX ข้างต้น ETP ยังคงมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายเงินพิเศษเพิ่มโดยจะชำระหลังจากข้อพิพาทสิ้นสุดลง ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40.2 ซึ่งเกิดจากการเรียกร้องความเสียหายของบริษัทสองแห่งจาก SSUT และ PPTC จำนวนเงินพิเศษที่ต้องจ่ายชำระขึ้นอยู่กับสัดส่วนมูลค่าความเสียหายที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้เงินพิเศษดังกล่าวสูงสุดไม่เกิน 10 ล้านบาท

2.2.1.4.4 ให้ EPVN W1 (HK) Co., Ltd. (“EPVN W1”) เข้าซื้อหุ้นของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company (“HLF”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 1.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.10 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 4.80 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนใน Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company (“HL3”) โดย HLF ถือหุ้นใน HL3 คิดเป็นร้อยละ 99.80 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2.2.1.4.5 ให้ EPVN W1 เข้าซื้อหุ้นของ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company (“HLR”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 1.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.10 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 4.80 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนใน Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company (“HL4”) โดย HLR ถือหุ้นใน HL4 คิดเป็นร้อยละ 99.80 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นทั้ง 2 บริษัท ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.4.4 และ 2.2.1.4.5 แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นโครงการละ 1.50 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของทั้งสองโครงการแล้วเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2563
2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นโครงการละ 1.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.375 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของโครงการ HLF แล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2563 และได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของโครงการ HLR แล้วเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564
3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นโครงการละ 1.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.375 ของทุนจดทะเบียน
4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน
5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 การซื้อหุ้นใน HLF ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.4.4 EPVNW1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้นแล้ว ภายหลังจากการจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว สัดส่วนการถือหุ้นใน HLF คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.625 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และมีผลให้สัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมใน HL3 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.494 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และการซื้อหุ้นใน HLR ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.4.5 EPVNW1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้นแล้ว ภายหลังจากการจ่ายชำระค่าหุ้นมีผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน HLR คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และมีสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมใน HL4 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.19 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.1.5 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 5/2563 เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 มีมติอนุมัติให้ ETP ดำเนินการขายหุ้นจำนวนร้อยละ 99.99 ของ RPV รวมถึงดำเนินการใดๆ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยขายหุ้น RPV ของตน รวมทั้งสิ้นร้อยละ 100 ให้แก่บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ("BCPG") มูลค่าตามสัญญา 871 ล้านบาท โดยมีบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("EP") เป็นผู้ค้ำประกัน สำหรับการรับโอนหุ้นของ RPV ที่ซื้อขายนั้น BCPG ได้จัดตั้งบริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ("BSE") เป็นบริษัทย่อยแห่งใหม่ โดย BCPG จะถือหุ้นร้อยละ 100 ในบริษัทดังกล่าว และ BSE จะชำระเงินค่าซื้อขายหุ้นและเข้าถือหุ้นใน RPV เมื่อครบเงื่อนไขบังคับทั้งหมดตามสัญญาซื้อขายหุ้นระหว่าง ETP, BCPG และ EP ลงวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 สำเร็จลงแล้ว เพื่อเป็นผู้รับโอนหุ้น RPV ที่ซื้อขายทั้งหมด ทั้งนี้ RPV ถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของหุ้นทั้งหมดในบริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด ("JKR") และบริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด ("AQU") และ AQU ถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของหุ้นทั้งหมดในบริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด ("LOP") และบริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด ("PS")

เงื่อนไขในการรับชำระเงินค่าหุ้นตามสัญญาซื้อขายเงินลงทุน แบ่งเป็น 3 งวด ดังต่อไปนี้

<u>งวดแรก</u> : 601 ล้านบาท รับชำระในวันที่โอนหุ้นของ RPV ให้แก่ BSE เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ETP ได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563

<u>งวดที่สอง</u> : 120 ล้านบาท และได้มีการปรับราคาตามวิธีการที่ระบุในสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มอีก 29.35 ล้านบาท รวมเป็น 149.35 ล้านบาท ซึ่ง ETP ได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2563

<u>งวดสุดท้าย</u> : 150 ล้านบาท โดยจะรับชำระ ณ วันที่ 17 ตุลาคม 2565 ในกรณีที่การต่อระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ RPV และ JKR ที่ทำกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่ได้ถูกยกเลิก ด้วยเหตุเกิดจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวครบอายุสัญญา หรือ ณ วันที่ BCPG โอนหุ้น RPV ที่ซื้อขายดังกล่าวให้แก่บุคคลภายนอกใดๆ ที่ไม่ใช่บริษัทย่อยของ BCPG (แล้วแต่วันใดจะเกิดขึ้นก่อน) ทั้งนี้วันที่รับชำระเงินงวดสุดท้าย เป็นวันที่เริ่มต้นสัญญาปีที่ 11 โดยนับจากวันที่ COD ของสัญญาซื้อขายไฟของ RPV และ JKR โดยหากไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กล่าวไว้ข้างต้น ทาง ETP จะไม่ได้รับชำระเงินครบถ้วนในงวดสุดท้าย ETP ได้บันทึกเงินงวดสุดท้ายที่จะได้รับไว้ในบัญชี "ลูกหนี้จากการขายเงินลงทุน"

ทั้งนี้หลังจากที่ปรับราคาของการรับชำระงวดที่ 2 เพิ่มขึ้นตามวิธีการที่ระบุในสัญญาซื้อขายหุ้น มูลค่าซื้อขายรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 900.35 ล้านบาท

2.2.1.6 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 6/2563 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 มีมติอนุมัติดังนี้

2.2.1.6.1 ให้ EPVN W2 (HK) Co., Ltd. ("EPVN W2") เข้าซื้อหุ้นของ Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company ("MN") จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 2.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.01 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 8.75 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.87 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.75 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2563

3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.63 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2564

4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 3.06 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของทุนจดทะเบียน

5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.44 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้นแล้ว ภายหลังจากการจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน MN คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2.2.1.6.2 ให้ EPVN W2 เข้าซื้อหุ้นของ Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company (“TN”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 2.25 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.01 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 7.88 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.79 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563

2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.58 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2563

3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.36 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2564

4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.76 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.50 ของทุนจดทะเบียน

5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.39 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.50 ของทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้นแล้ว ภายหลังจากการจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน TN คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.1.7 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 9/2563 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2563 มีมติอนุมัติดังนี้

2.2.1.7.1 ให้ EP-HK จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดของ GK1 และ GK2 ให้แก่ Kurihara Taiyoukouhatsuden Godo Kaisha (Jpn Co.) มูลค่าตามสัญญา 12,000 ล้านเยน ทั้งนี้ราคาดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับการปรับราคาตามวิธีการที่ระบุในสัญญาซื้อขายหุ้น โดยมี ETP เป็นผู้ค้ำประกัน

ทั้งนี้ EP-HK ได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2563 ภายหลังจากการปรับราคาตามวิธีการที่ระบุในสัญญาซื้อขายหุ้น EP-HK ต้องจ่ายคืนแก่ผู้ซื้อจำนวน 31.23 ล้านเยน โดยจ่ายชำระแล้วเมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2563

2.2.1.7.2 ให้บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCOE”) จำหน่ายเงินลงทุนใน Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”) ให้แก่ Japan Infra No.5 Godo Kaisha (Jpn Co.) มูลค่าตามสัญญา 1,769.69 ล้านเยน โดยมี ETP เป็นผู้ค้ำประกัน เงื่อนไขในการรับชำระตามสัญญาซื้อขายเงินลงทุน แบ่งเป็น 2 งวด ดังต่อไปนี้

<u>งวดแรก</u> : 90 ล้านเยน ได้รับชำระแล้วในวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขาย (วันที่ 15 ตุลาคม 2563)

<u>งวดสุดท้าย</u> : 1,679.69 ล้านเยน ได้รับชำระแล้วในวันที่ 26 ตุลาคม 2563

กลุ่มบริษัทมีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 และ 2.2.1.7 รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,567.17 ล้านบาท

<u>ปี 2562</u>

บริษัทฯ

2.2.1.8 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญของ EPPCO เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 7,499,998 หุ้น ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท เป็นจำนวนเงิน 72.34 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 84.50 เป็นสัดส่วนร้อยละ 99.49 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2562

2.2.1.9 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2562 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญของ EPPCO เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 250,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท เป็นจำนวนเงิน 2.41 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 99.49 เป็นสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2562

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) “ETP”*

2.2.1.10 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 4/2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติให้ ETP จัดตั้ง EP-HK เป็นบริษัทย่อยในประเทศฮ่องกง เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยในต่างประเทศ โดย ETP ถือหุ้นจำนวน 100 หุ้น ราคาหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ฮ่องกง สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ ETP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562

2.2.1.11 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 6/2562 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2562 มีมติอนุมัติให้ RPV ซื้อหุ้นของ EPCO-EE จาก ETP และผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 199,980 หุ้น ในราคาหุ้นละ 11 บาท เป็นจำนวนเงิน 2.20 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ทั้งนี้ RPV ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2562

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.1.12 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 8/2562 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2562 มีมติอนุมัติ ดังนี้

2.2.1.12.1 ให้ ETP ขายหุ้นจำนวนร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมดของ บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM-TH”) ให้แก่บริษัท บีจี คอนเทนเนอร์ กล๊าส จำกัด (มหาชน) (“BGC”) มูลค่าตามสัญญาประมาณ 1,259 ล้านบาท ทั้งนี้ SPM-TH ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 67 ของหุ้นทั้งหมดใน Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (“PKS”) โดย PKS ประกอบธุรกิจเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ

มูลค่าของหุ้น SPM-TH ตามสัญญาการซื้อขายหุ้น ระหว่าง ETP และ BGC ลงวันที่ 6 กันยายน 2562 ประมาณ 1,259 ล้านบาท ประกอบด้วย

เงินค่าหุ้นสามัญจำนวนร้อยละ 100 ของ SPM-TH	526.75	ล้านบาท
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันคงค้างเพื่อ PKS	732.25	ล้านบาท
รวม	1,259.00	ล้านบาท

เงื่อนไขในการรับชำระเงินค่าหุ้นตามสัญญาซื้อขายเงินลงทุน แบ่งเป็น 3 งวด ดังต่อไปนี้

<u>งวดแรก</u> : 125.90 ล้านบาท ซึ่งเท่ากับร้อยละ 10 ของมูลค่าสิ่งตอบแทนของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป โดยจ่ายชำระในวันที่เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นและหนี้

<u>งวดที่สอง</u> : 1,133.10 ล้านบาท ซึ่งเท่ากับร้อยละ 90 ของมูลค่าสิ่งตอบแทนของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป โดยจ่ายชำระในวันที่โอนหุ้น SPM-TH ให้แก่ BGC เรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม เนื่องด้วยผู้รับเหมาก่อสร้างของโครงการทั้ง 2 โครงการยังคงมีงานก่อสร้างและซ่อมแซมบางส่วนไม่แล้วเสร็จ (โดยงานในส่วนดังกล่าวไม่ได้มีผลกระทบต่อการผลิตและขายพลังงานไฟฟ้าของโครงการ) ETP และ BGC จึงตกลงแก้ไขเปลี่ยนแปลงงวดการชำระเงินตามสัญญาซื้อขายหุ้นและหนี้ โดยให้กันเงินประมาณร้อยละ 15 ของราคาซื้อขายหุ้นและหนี้ จนกว่าบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างของโครงการทั้ง 2 โครงการ จะดำเนินการก่อสร้างและซ่อมแซมบางส่วนแล้วเสร็จ คิดเป็นจำนวนเงิน 188.85 ล้านบาท

ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2562 ETP ได้โอนหุ้นและหนี้ให้แก่ BGC โดย ETP ได้รับเงินค่าขายหุ้นและหนี้แล้วทั้งสิ้น 1,070 ล้านบาท

<u>งวดสุดท้าย</u> : เป็นการปรับปรุงมูลค่าสิ่งตอบแทนของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป โดยการปรับปรุงมูลค่าสิ่งตอบแทนของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป โดยเพิ่มขึ้นจากรายการเงินสดหรือรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้จากการดำเนินงานอื่นๆ ภาษีหัก ณ ที่จ่ายล่วงหน้า (หากมี) ลดลงจากรายการเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการดำเนินงานอื่นๆ ที่คงเหลือใน SPM-TH ณ วันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ โดย BGC จะชำระเงินงวดสุดท้ายให้แก่ ETP ภายใน 3 วันทำการ หลังจากที่

- BGC และ ETP สามารถตกลงเรื่องการตรวจสอบงบการเงินรวมของ SPM-TH และ PKS (Special Audit)
- วันที่วิศกรที่ปรึกษา (Owner’s Engineer) ยืนยันเป็นลายลักษณ์อักษรว่าได้ดำเนินการก่อสร้างและซ่อมแซมตามที่ตกลงกันเรียบร้อยแล้ว

ทั้งนี้หลังจากที่ปรับราคาของการชำระงวดสุดท้าย ตามวิธีการที่ระบุในสัญญาซื้อขายหุ้น มูลค่าการซื้อขายรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,390.60 ล้านบาท ซึ่ง ETP ได้รับชำระค่าหุ้นงวดสุดท้ายจำนวนเงิน 131.60 ล้านบาทแล้ว

ในการซื้อขายหุ้นดังกล่าว บริษัทย่อยมีผลกำไรจากการขายเงินลงทุนสุทธิจากค่าใช้จ่ายจำนวน 576.76 ล้านบาท

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.1.12.2 ให้ EP-HK ซื้อหุ้นของ AEKK จำนวน 2,450 หุ้น จาก SPM-TH เป็นจำนวนเงิน 181.50 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 98 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ก่อนการขายหุ้น SPM-TH ทั้งนี้ EP-HK ได้รับโอนหุ้นทั้งหมดแล้วเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562

2.2.1.12.3 ให้ EP-HK จัดตั้ง EPVN W1 และ EPVN W2 เป็นบริษัทย่อยในประเทศฮ่องกง เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยในต่างประเทศ และเพื่อรองรับแผนการขยายธุรกิจในอนาคต โดย EP-HK ถือหุ้นบริษัทละ 100 หุ้น ราคาหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ฮ่องกง สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ EP-HK ได้จ่ายชำระค่าหุ้นทั้งสองบริษัททั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562

2.2.2 บริษัทย่อย หมายถึง กิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง

2.2.3 บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญถูกสันนิษฐานว่ามีอยู่เมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจในการออกเสียงในกิจการอื่นในอัตราตั้งแต่ร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50

2.2.4 งบการเงินของบริษัทย่อยได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงินรวม โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมดังกล่าวจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

2.2.5 กลุ่มบริษัทจัดทำงบการเงินรวมโดยบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน และบันทึกส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของบริษัทร่วมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

2.2.6 กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการควบคุม ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมกิจการอื่นหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย

วันที่ซื้อกิจการ คือ วันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากฝ่ายหนึ่งไปยังอีกฝ่ายหนึ่งต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

2.2.7 เมื่อมีการสูญเสียอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินในบริษัทย่อย ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเดิมที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียอำนาจควบคุม และจัดประเภทเงินลงทุนเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย ขึ้นอยู่กับระดับของอิทธิพลที่คงเหลืออยู่

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.8 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ ส่วนของกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่ได้เป็นของบริษัทใหญ่ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนรวม และแสดงในส่วนของเจ้าของในงบแสดงฐานะการเงินรวม โดยแสดงแยกต่างหากจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เป็นของบริษัทใหญ่

ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทที่ไม่ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียการควบคุมจะบันทึกบัญชีโดยถือเป็นรายการในส่วนของผู้ถือหุ้น

2.2.9 ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย เป็นผลต่างระหว่างเงินลงทุนตามสัดส่วนของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนแปลงกับมูลค่าตามบัญชีของบริษัทย่อย ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย โดยผลขาดทุนดังกล่าวได้แสดงในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นและตัดจำหน่ายเมื่อมีการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยนั้น

2.2.10 กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

ในการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ กลุ่มบริษัทต้องวัดมูลค่าส่วนได้เสียของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทถืออยู่ในผู้ถูกซื้อก่อนการรวมธุรกิจใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุน มูลค่าของส่วนได้เสียในผู้ถูกซื้อก่อนการรวมธุรกิจที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทใหม่เป็นกำไรหรือขาดทุนด้วยเกณฑ์เดียวกันเสมือนว่าได้ขายเงินลงทุนดังกล่าวออกไป

2.2.10.1 ค่าความนิยม ถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งรวมถึงการรับรู้จำนวนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ หักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

2.2.10.2 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อจากการรวมธุรกิจ รับรู้เมื่อหนี้สินนั้นเป็นหนี้สิน ณ ปัจจุบัน และเป็นหนี้สินที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

2.2.10.3 ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียม วิชาชีพ และค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

2.2.10.4 หากการบันทึกบัญชีเมื่อเริ่มแรกสำหรับการรวมธุรกิจไม่เสร็จสมบูรณ์ภายในวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่การรวมธุรกิจเกิดขึ้น กลุ่มบริษัทประมาณการมูลค่าของรายการซึ่งข้อมูลทางบัญชียังไม่สมบูรณ์เพื่อรายงาน มูลค่าประมาณการดังกล่าวจะถูกปรับปรุง หรือรับรู้สินทรัพย์ หรือหนี้สินเพิ่มเติมในระหว่างช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า เพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่างๆ ที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อ

2.2.11 งบการเงินของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม จัดทำขึ้นโดยมีวันที่ในงบการเงินเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่

2.2.12 งบการเงินของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่ สำหรับรายการบัญชีที่เหมือนกันหรือเหตุการณ์บัญชีที่คล้ายกัน

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.13 งบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศ จัดทำขึ้นโดยใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการ ในกรณีที่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานไม่ใช่สกุลเงินบาท งบการเงินเหล่านั้นจะถูกแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงานสำหรับสินทรัพย์และหนี้สิน และใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อขายถัวเฉลี่ย ณ วันที่เกิดรายการสำหรับรายได้และค่าใช้จ่าย ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจะแสดงภายใต้ "ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน" ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ และเมื่อมีการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น ผลสะสมของผลต่างจากการแปลงค่าทั้งหมดดังกล่าว ถือเป็นส่วนหนึ่งของรายการกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น

2.2.14 ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มบริษัท รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินของบริษัทฯ กับส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย ได้ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว

กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมาจากรายการกับบริษัทร่วมถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่เท่าที่เมื่อไม่มีหลักฐานการด้อยค่าเกิดขึ้น

2.3 หลักการจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ ซึ่งแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี

3.1 การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ (ฉบับปรับปรุง 2562) และออกใหม่จำนวนหลายฉบับโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

มาตรฐานดังกล่าว ได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศโดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความ และการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชี กับผู้ใช้มาตรฐานและการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับมีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญซึ่งประกอบด้วยมาตรฐานดังต่อไปนี้

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน</u>

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน ประกอบด้วยมาตรฐานและการตีความมาตรฐาน จำนวน 5 ฉบับ ได้แก่

<u>มาตรฐานการบัญชี</u>

ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2562) การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

3.1 การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>

ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2562) การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
ฉบับที่ 9 (ปรับปรุง 2562) เครื่องมือทางการเงิน

<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>

ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2562) การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2562) การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มดังกล่าวข้างต้น กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนตัดจำหน่ายโดยพิจารณาจากประเภทของตราสารทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ (Business Model) หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวนการด้อยค่าของเครื่องมือทางการเงินโดยใช้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน

การนำมาตรฐานกลุ่มนี้มาถือปฏิบัติมีผลกระทบต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทจากรายการดังต่อไปนี้

- การรับรู้รายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นต่อสินทรัพย์ทางการเงินโดยไม่จำเป็นต้องรอให้เหตุการณ์ที่มีการด้อยค่าด้านเครดิตเกิดขึ้นก่อน กลุ่มบริษัทจะใช้วิธีการอย่างง่ายในการพิจารณาค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุสำหรับลูกหนี้การค้า โดยผู้บริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่าการรับรู้รายการผลขาดทุนด้านเครดิตข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญให้มีการปรับปรุงกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563
- การรับรู้รายการตราสารอนุพันธ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการตราสารอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์จะถูกรับรู้ผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยผู้บริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่าการรับรู้รายการตราสารอนุพันธ์ข้างต้น มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญมีการปรับปรุงกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4)
- การรับรู้รายการเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน กลุ่มบริษัทวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีอัตราดอกเบี้ยต่ำกว่าอัตราตลาดด้วยการคิดลดประมาณการกระแสเงินสดรับในอนาคตตลอดระยะเวลาของเงินให้กู้ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยตลาด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทถือว่าส่วนต่างระหว่างเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและมูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้เป็นเงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว กลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่าการรับรู้รายการเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญให้มีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า</u>

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า และการตีความมาตรฐานบัญชีที่เกี่ยวข้อง มาตรฐานฉบับนี้ได้กำหนดหลักการของการรับรู้รายการ การวัดมูลค่า การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลของสัญญาเช่า และกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้สินทรัพย์และหนี้สินสำหรับสัญญาเช่าทุกรายการที่มีระยะเวลาในการเช่ามากกว่า 12 เดือน เว้นแต่สินทรัพย์อ้างอิงนั้นมีมูลค่าต่ำ

อย่างไรก็ตาม การบัญชีสำหรับผู้ให้เช่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญจากมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 ผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุน

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

3.1 การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า (ต่อ)

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบสะสมของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติครั้งแรก โดยปรับปรุงกับงบการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 และไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ ผลสะสมจากการนำมาตรฐานใหม่มาถือปฏิบัติได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงใหม่ซึ่งไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ได้แก่

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2562)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2562)	ผลประโยชน์พนักงาน
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2562)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2562)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2562)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2562)	การร่วมการงาน

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 23	ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าการรับรู้ผลกระทบทางภาษีเงินได้ของเงินปันผลจากตราสารทุน ให้รับรู้ภาษีเงินได้โดยให้สอดคล้องกับการรับรู้รายการหรือเหตุการณ์ในอดีตที่ทำให้เกิดกำไรที่นำมาจัดสรรเงินปันผล

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน (การแก้ไขโครงการ การลดขนาดโครงการ หรือการจ่ายชำระผลประโยชน์) ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีการบัญชีสำหรับกรณีที่มีการแก้ไขโครงการ การลดขนาดโครงการ หรือการจ่ายชำระผลประโยชน์ของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ โดยเมื่อการเปลี่ยนแปลงโครงการได้เกิดขึ้น กลุ่มบริษัทจะต้องใช้ข้อสมมติที่เป็นปัจจุบัน ณ วันที่ที่มีการแก้ไขโครงการ การลดขนาดโครงการ หรือการจ่ายชำระผลประโยชน์ ในการคำนวณต้นทุนบริการในปัจจุบันและดอกเบี้ยสุทธิสำหรับระยะเวลาที่เหลือของรอบระยะเวลารายงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าหากสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขที่เกิดจากเงินที่กู้มาโดยเฉพาะนั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย ยอดคงเหลือของเงินที่กู้มาโดยเฉพาะดังกล่าว กลุ่มบริษัทต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์ทั่วไปด้วย

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

3.1 การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

<u>มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า</u>

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ส่วนได้เสียระยะยาวในบริษัทร่วมและการร่วมค้า) ได้อธิบายให้ชัดเจนยิ่งขึ้นเกี่ยวกับส่วนได้เสียระยะยาวในบริษัทร่วมและการร่วมค้าซึ่งโดยเนื้อหาแล้วถือเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น แต่ไม่ได้นำวิธีส่วนได้เสียมาถือปฏิบัติ กลุ่มบริษัทจะต้องถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน ก่อนรับรู้การปันส่วนผลขาดทุนและการด้อยค่าตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ</u>

การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ได้อธิบายให้ชัดเจนว่า เมื่อกิจการได้มาซึ่งการควบคุมของธุรกิจที่เป็นการดำเนินงานร่วมกัน ที่ถือเป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ ส่วนได้เสียเดิมที่มีอยู่ก่อนหน้าจะถูกวัดมูลค่าใหม่

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน</u>

การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน ได้อธิบายให้ชัดเจนว่า เมื่อกิจการได้มาซึ่งการควบคุมร่วมของธุรกิจที่เป็นการดำเนินงานร่วมกัน ส่วนได้เสียเดิมที่มีอยู่ก่อนหน้าจะต้องไม่วัดมูลค่าใหม่

<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 23 เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้</u>

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 23 เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้ ได้อธิบายวิธีการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันในกรณีที่มีความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้ในเรื่องดังต่อไปนี้

- กลุ่มบริษัทต้องสมมติว่าหน่วยงานจัดเก็บภาษีจะตรวจสอบวิธีการทางภาษีที่มีความไม่แน่นอน และมีความรู้เกี่ยวกับข้อมูลที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างครบถ้วน โดยไม่นำเหตุผลว่าจะตรวจพบหรือไม่มาเป็นข้อในการพิจารณา
- หากกลุ่มบริษัทสรุปว่าไม่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่หน่วยงานจัดเก็บภาษีจะยอมรับวิธีการทางภาษีที่มีความไม่แน่นอน กลุ่มบริษัทต้องสะท้อนผลกระทบของความไม่แน่นอนในการคำนวณบัญชีภาษีเงินได้ด้วย
- กลุ่มบริษัทต้องประเมินการใช้ดุลยพินิจหรือประมาณการใหม่ เมื่อข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่เคยอ้างอิงในการใช้ดุลยพินิจหรือประมาณการมีการเปลี่ยนแปลงไป หรือข้อมูลใหม่ที่ส่งผลกระทบต่อการใช้ดุลยพินิจหรือประมาณการ

3.2 แนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง มาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีเพื่อรองรับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

สภาวิชาชีพบัญชี ได้ประกาศใช้แนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง มาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีเพื่อรองรับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลดผลกระทบในบางเรื่องจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับ และเพื่อให้เกิดความชัดเจนในวิธีปฏิบัติทางบัญชีในช่วงเวลาที่ยังมีความไม่แน่นอนเกี่ยวกับสถานการณ์ดังกล่าว

แนวปฏิบัติทางการบัญชีดังกล่าวได้ประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2563 และมีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินของกิจการที่มีรอบระยะเวลารายงานสิ้นสุดภายในช่วงเวลาระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563

กลุ่มบริษัทเลือกใช้มาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีดังต่อไปนี้

- เลือกที่จะไม่นำสถานการณ์ COVID-19 มาถือเป็นข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

3.3 มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้

ในระหว่างปีปัจจุบันสภาวิชาชีพบัญชีฯ ได้ประกาศใช้กรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และแนวปฏิบัติทางการบัญชี ที่ปรับปรุงใหม่ (ฉบับปรับปรุง 2563) และออกใหม่ จำนวนหลายฉบับ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ซึ่งให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

มาตรฐานดังกล่าวข้างต้น ได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความ การให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน และการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินนี้ในปีที่นำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ อย่างไรก็ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินตามที่กล่าวข้างต้นบางฉบับเป็นมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ ซึ่งประกอบด้วยมาตรฐานดังต่อไปนี้

<u>กรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>

การปรับปรุงการอ้างอิงกรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เพิ่มเติมหลักการใหม่และแนวปฏิบัติในเรื่องต่อไปนี้

- การวัดมูลค่า ซึ่งรวมถึงปัจจัยที่ต้องพิจารณาในการเลือกเกณฑ์การวัดมูลค่า
- การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล รวมถึงการจัดประเภทรายการรายได้และค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
- เรื่องกิจการที่เสนอรายงานอาจเป็นกิจการเดียวหรือส่วนของกิจการหรือประกอบด้วยกิจการมากกว่า 1 แห่ง ซึ่งไม่จำเป็นต้องเป็นกิจการตามกฎหมาย และ
- การตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

กรอบแนวคิดได้ปรับปรุงคำนิยามของสินทรัพย์และหนี้สิน และเกณฑ์ในการรวมสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงิน รวมทั้งได้อธิบายให้ชัดเจนขึ้นถึงบทบาทของความสามารถของฝ่ายบริหารในการดูแลรักษาทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจของกิจการ ความระมัดระวัง และความไม่แน่นอนของการวัดมูลค่าในการรายงานทางการเงิน

<u>มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด</u>

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด ปรับปรุงคำนิยามของ "ความมีสาระสำคัญ" โดยให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินและกรอบแนวคิด และอธิบายถึงการนำความมีสาระสำคัญไปประยุกต์ได้ชัดเจนขึ้นในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ</u>

การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ได้ให้คำนิยามของ "ธุรกิจ" ใหม่ ซึ่งกำหนดให้การได้มาซึ่งธุรกิจต้องรวมถึงข้อมูลปัจจัยนำเข้าและกระบวนการที่สำคัญเป็นอย่างน้อยซึ่งเมื่อนำมารวมกันมีส่วนอย่างมีนัยสำคัญทำให้เกิดความสามารถในการสร้างผลผลิต รวมทั้งปรับปรุงคำนิยามของ "ผลผลิต" โดยให้ความสนใจในตัวของสินค้าและบริการที่ให้กับลูกค้า และตัดเรื่องการอ้างอิงความสามารถในการลดต้นทุนออกไป

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

3.3 มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน</u>

การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน ปรับเปลี่ยนข้อกำหนดการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเฉพาะเพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงที่กำหนดจากธุรกรรมการกู้ยืม (Interbank offer rates - IBORs) นอกจากนี้ การปรับปรุงได้กำหนดให้กิจการให้ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากความไม่แน่นอนใดๆ นั้น ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัท อยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบของมาตรฐานบัญชีนี้ต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติ

3.4 การนำมาตรฐานการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติก่อนถึงวันมีผลบังคับใช้

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ</u>

กลุ่มบริษัทได้นำคำนิยามของคำว่าธุรกิจ และทางเลือกการทดสอบการกระจุกตัวของมูลค่ายุติธรรม เพื่อประเมินอย่างง่ายว่ากลุ่มของกิจกรรมและสินทรัพย์ที่ซื้อมานั้นไม่ใช่ธุรกิจหรือไม่ ในการพิจารณาซื้อเงินลงทุน

4. ผลกระทบจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติในระหว่างปีปัจจุบัน โดยกลุ่มบริษัทได้เลือกปรับผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวกับงบการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 และไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจากการนำมาตรฐานเหล่านี้มาถือปฏิบัติ แสดงได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
		ผลกระทบจาก		
	31 ธ.ค. 62	มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน	มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16	1 ม.ค. 63
งบแสดงฐานะการเงิน				
สินทรัพย์ :				
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	3,992,398,356.11	(199,845,916.34)	-	3,792,552,439.77
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	5,118,977,049.09	-	(1,235,000.00)	5,117,742,049.09
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	44,334,780.00	44,334,780.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	116,704,740.05	-	(327,000.00)	116,377,740.05

4. ผลกระทบจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก (ต่อ)

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
		ผลกระทบจาก		
	31 ธ.ค. 62	มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน	มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16	1 ม.ค. 63
งบแสดงฐานะการเงิน				
หนี้สิน :				
หนี้สินหมุนเวียน				
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	1,166,714.00	1,166,714.00
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	42,493,532.00	42,493,532.00
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	34,828,920.25	(5,334,920.14)	-	29,494,000.11
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	53,338,240.09	-	53,338,240.09
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	7,280,000.00	-	(887,466.00)	6,392,534.00
ส่วนของผู้ถือหุ้น :				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	1,096,796,922.56	(47,629,402.73)	-	1,049,167,519.83
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	621,123,147.02	(195,392,574.78)	-	425,730,572.24
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	597,869,918.41	(4,827,258.78)	-	593,042,659.63

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ผลกระทบจาก		
	31 ธ.ค. 62	มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน	มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16	1 ม.ค. 63
งบแสดงฐานะการเงิน				
สินทรัพย์ :				
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	7,880,155.22	4,892,667.69	-	12,772,822.91
หนี้สิน :				
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	24,463,338.44	-	24,463,338.44
ส่วนของผู้ถือหุ้น :				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	201,441,903.61	(19,570,670.75)	-	181,871,232.86

4. ผลกระทบจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก (ต่อ)

<u>เครื่องมือทางการเงิน</u>

การจัดประเภทรายการและวัดมูลค่า :

ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 การจัดประเภทและวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 และมูลค่าตามบัญชีเดิม แสดงได้ดังนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
		การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9	
	มูลค่าตามบัญชีเดิม	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	ราคาทุนตัดจำหน่าย
สินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	151,072,960.59	-	151,072,960.59
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	178,210,558.64	-	178,210,558.64
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	625,980,986.15	625,980,986.15	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	371,753,578.35	-	371,753,578.35
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	6,107,988.99	-	6,107,988.99
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	350,075.00	350,075.00	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม	9,371,018.65	-	9,371,018.65
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	5,301,450.11	-	5,301,450.11
หนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	180,969,613.81	-	180,969,613.81
ตั๋วแลกเงินขายลด	270,000,000.00	-	270,000,000.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	180,067,757.23	-	180,067,757.23
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - หมุนเวียน	13,855,641.24	-	13,855,641.24
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น	79,939,737.25	-	79,939,737.25
เจ้าหนี้ค่าหุ้น	27,485,114.74	-	27,485,114.74
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	3,317,524,344.63	-	3,317,524,344.63
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - ไม่หมุนเวียน	3,938,723.70	-	3,938,723.70
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น	26,649,029.59	-	26,649,029.59
หุ้นกู้	3,284,400,000.00	-	3,284,400,000.00
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	53,338,240.09	53,338,240.09	-

4. ผลกระทบจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก (ต่อ)

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9	
	มูลค่าตามบัญชีเดิม	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	ราคาทุนตัดจำหน่าย
สินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,512,329.45	-	4,512,329.45
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	534,069,846.15	-	534,069,846.15
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	131,896,058.71	-	131,896,058.71
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	4,139,347.82	-	4,139,347.82
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,383,200,788.76	-	1,383,200,788.76
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	350,075.00	350,075.00	-
หนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	15,757,746.28	-	15,757,746.28
ตั๋วแลกเงินขายลด	270,000,000.00	-	270,000,000.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	45,645,439.07	-	45,645,439.07
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	426,236,730.71	-	426,236,730.71
หุ้นกู้	1,479,100,000.00	-	1,479,100,000.00
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	24,463,338.44	24,463,338.44	-

<u>สัญญาเช่า</u>

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าที่เคยจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานด้วยมูลค่าปัจจุบันของเงินจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่เหลืออยู่คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่ม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 โดยอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยตามนัยของสัญญาเช่าที่กลุ่มบริษัทนำมาใช้ในการคิดลดดังกล่าว คือร้อยละ 3.45 - 7.68

	หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	74,270,225.00
<u>หัก</u> สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	(674,000.00)
<u>หัก</u> ดอกเบี้ยจ่ายรอตัดบัญชี	(29,935,979.00)
รวม	43,660,246.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก	43,660,246.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	43,660,246.00
ประกอบด้วย	
หนี้สินตามสัญญาเช่าหมุนเวียน	1,166,714.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าไม่หมุนเวียน	42,493,532.00
รวม	43,660,246.00

4. ผลกระทบจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก (ต่อ)

รายการปรับปรุงสินทรัพย์สิทธิการใช้ จากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม
ที่ดิน	27,986,691.00
หลังคาบนอาคาร	16,348,089.00
รวมสินทรัพย์สิทธิการใช้	44,334,780.00

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบงบการเงิน ยกเว้น ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีแต่ละหัวข้อ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอดังต่อไปนี้ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน และมีนโยบายการบัญชีใหม่สำหรับปี 2563 เนื่องจากการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่และออกใหม่ มาถือปฏิบัติ ดังนี้

- สัญญาเช่า
- เครื่องมือทางการเงิน

รายละเอียดเกี่ยวกับนโยบายบัญชีใหม่ที่กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติได้แสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.9 และ 5.25 ตามลำดับ

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้รับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าหรือบริการด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับซึ่งไม่รวมจำนวนเงินที่เก็บแทนบุคคลที่สาม ภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีขายอื่นๆ และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า และส่วนลดตามปริมาณ

ในกรณีที่มีการขายสินค้าพร้อมการให้บริการ (Multiple element arrangements) องค์ประกอบของรายได้จะปันส่วนตามสัดส่วนให้กับสินค้าที่ส่งมอบและภาระที่ต้องปฏิบัติในการให้บริการที่รวมอยู่ในสัญญาโดยให้มีความสัมพันธ์กับราคาขายแบบเอกเทศของสินค้าหรือบริการที่แตกต่างกันตามข้อผูกพันตามสัญญา

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดเรียกชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา” ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งจะจัดประเภทเป็นลูกหนี้อื่นเมื่อกิจการมีสิทธิที่จะได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข

จำนวนเงินที่กิจการได้รับหรือมีสิทธิได้รับจากลูกค้าแต่ยังมีภาระที่ต้องปฏิบัติให้กับลูกค้าแสดงไว้เป็น “หนี้สินที่เกิดจากสัญญา” ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ปฏิบัติตามภาระที่ระบุไว้ในสัญญาเสร็จสิ้น

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าซึ่งโดยทั่วไปเกิดขึ้นเมื่อมีการส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้ค่าบริการ รับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้จากการรับเหมา รับรู้ตามวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จคำนวณโดยการเปรียบเทียบต้นทุนงานที่เกิดขึ้นแล้วจนถึงวันสิ้นปีกับต้นทุนงานทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการทำงานตามสัญญา

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย (ต่อ)

รายได้จากการติดตั้ง รับรู้ตามขั้นความสำเร็จของบริการที่ให้ เว้นแต่การติดตั้งนั้น เป็นเพียงส่วนประกอบย่อยของการขาย ซึ่งในกรณีนี้ กิจการต้องรับรู้รายได้จากการติดตั้งเมื่อขายสินค้า

รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตามจำนวนหน่วยวัดที่ส่งมอบตามอัตราที่กำหนดให้

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รับรู้เมื่อกิจการมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุผลว่ากิจการจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และกิจการจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทเลือกแสดงเงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้เป็นรายได้อื่นในกำไรหรือขาดทุน และเป็นรายได้รอการตัดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รับรู้เป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายเป็นการชดเชย

รายได้ค่าเช่า รับรู้เป็นรายได้ตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนและตราสารอนุพันธ์ถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่าย ณ วันที่ที่เกิดรายการ

รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

เงินปันผลรับ รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีสิทธิในการรับเงินปันผล

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกันบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเกิดขึ้น

รายได้อื่นๆ และค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร ซึ่งเป็นเงินฝากกับสถาบันการเงินต่างๆ มีกำหนดไถ่ถอนไม่เกินสามเดือน นับจากวันที่ได้มา และไม่มีภาระผูกพันใดๆ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งพร้อมจะเปลี่ยนเป็นเงินสดในจำนวนที่ทราบได้ และมีการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าน้อยหรือไม่มีสาระสำคัญ และไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

เงินฝากประจำเกินกว่าสามเดือน แต่ไม่เกินสิบสองเดือน กลุ่มบริษัทบันทึกเป็นเงินลงทุนชั่วคราว

5.3 เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ แยกแสดงเป็น "เงินฝากธนาคารติดภาระค้ำประกัน" แสดงภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

5.4 ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563</u>

ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้หมุนเวียนอื่น แสดงด้วยมูลค่าสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.25

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563</u>

กลุ่มบริษัทตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเรียกเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้คงค้าง ณ วันที่รายงาน

ลูกหนี้จะถูกตัดจำหน่ายบัญชีเมื่อทราบว่าเป็นหนี้สญ หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้เป็นกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ แสดงในราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่อย่างใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยวิธีเข้าก่อน-ออกก่อน และจะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเมื่อมีการเบิกใช้

ต้นทุนสินค้าประกอบด้วยต้นทุนที่ซื้อ ต้นทุนในการดัดแปลงหรือต้นทุนอื่นเพื่อให้สินค้าอยู่ในสถานที่และสภาพปัจจุบัน ในกรณีของสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิตที่ผลิตเอง ต้นทุนสินค้ารวมการปันส่วนของค่าโสหุ้ยการผลิตอย่างเหมาะสม โดยคำนึงถึงระดับกำลังการผลิตตามปกติ

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นการประมาณราคาที่จะขายได้จากการดำเนินปกติหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย

ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าเมื่อสินค้ามีการเคลื่อนไหวช้าหรือเสื่อมคุณภาพ บันทึกบัญชีโดยพิจารณาตามสภาพปัจจุบันของสินค้าคงเหลือ และสินค้าที่ราคาทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับ

5.6 เงินลงทุน

5.6.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

5.6.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

5.6.3 เงินลงทุนชั่วคราวในหลักทรัพย์เพื่อค้า

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563</u>

เงินลงทุนชั่วคราวในตราสารทุนและหน่วยลงทุนในความต้องการของตลาด ซึ่งถือเป็นหลักทรัพย์เพื่อค้าจัดประเภทเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนแสดงตามมูลค่ายุติธรรม (Fair Value) กำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อค้าบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

มูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดคำนวณจากราคาเสนอซื้อหลังสุด ณ สิ้นวันทำการสุดท้ายของปีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน จะถูกบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ในกรณีที่มีการจำหน่ายเงินลงทุนเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีต่อหน่วยที่ใช้ในการคำนวณต้นทุนสำหรับเงินลงทุนที่จำหน่ายใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563</u>

ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.25 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน

5.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน แสดงมูลค่าราคาทุน สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคาร และอุปกรณ์ แสดงมูลค่าตามราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนการด้อยค่า (ถ้ามี)

ราคาทุน รวมถึง ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ แรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ และต้นทุนการกู้ยืม

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการใช้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากจากกัน

ต้นทุนในการรื้อถอนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่คาดว่าจะทำการรื้อถอน

รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มหรือทดแทน และรายจ่ายในการปรับปรุงสินทรัพย์ถาวรให้ดีขึ้นถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน ส่วนค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถาวรถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

กลุ่มบริษัทตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ออกจากบัญชีเมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ (ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น) จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

5.8 ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาสำหรับสินทรัพย์ทุกประเภท คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์หลังจากหักมูลค่าคงเหลือโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์ ดังนี้.-

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 20 ปี
อาคาร	5 - 33 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	3 - 35 ปี
โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	5 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	3 - 25 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์	1 - 10 ปี
ยานพาหนะ	5 และ 6 ปี

ค่าเสื่อมราคาที่คำนวณได้ข้างต้นรวมอยู่ในผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างและติดตั้ง

ทุกสิ้นรอบรอบระยะเวลารายงาน ได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

5.9 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการจัดหาหรือก่อสร้างสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมที่จะใช้หรือขาย ได้นำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมของกิจการ

5.10 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ถ้าสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.10 สัญญาเช่า (ต่อ)

กลุ่มบริษัทประเมินอายุสัญญาเช่าตามระยะเวลาที่บอกเลิกไม่ได้ที่ระบุในสัญญาเช่าหรือตามระยะเวลาที่เหลืออยู่ของสัญญาเช่าที่มีผลอยู่ โดยรวมระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกนั้นและระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น ทั้งนี้พิจารณาถึงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในเทคโนโลยี และ/หรือ การเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่ออายุของสัญญาเช่าดังกล่าว เป็นต้น

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563</u>

5.10.1 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้เช่า)

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้ :

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วย จำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้รวมถึงประมาณการต้นทุนที่จะเกิดขึ้นสำหรับผู้เช่าในการรื้อและขนย้ายสินทรัพย์อ้างอิง การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์อ้างอิงหรือการบูรณะสินทรัพย์อ้างอิงให้อยู่ในสภาพตามที่กำหนดไว้ในข้อตกลงและเงื่อนไขของสัญญาเช่า

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

สัญญาเช่าที่ดิน	21 ปี
สัญญาเช่าพื้นที่อาคาร	3 ปี
สัญญาเช่าพื้นที่หลังคา	3 - 25 ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มบริษัท เมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

หนี้สินตามสัญญาเช่า :

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าประกอบด้วยค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา จำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ รวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธินั้น และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระนั้นได้เกิดขึ้น

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.10 สัญญาเช่า (ต่อ)

5.10.1 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้เช่า) (ต่อ)

กลุ่มบริษัทคิดลดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า หรือการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ :

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกิดจากการเช่ากลับคืนตามสัดส่วนของมูลค่าตามบัญชีเดิมของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับสิทธิในการใช้สินทรัพย์ที่ยังคงอยู่กับกลุ่มบริษัท โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้เฉพาะจำนวนเงินของผลกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับสิทธิที่โอนไปยังผู้ให้เช่า

หากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนสำหรับการขายสินทรัพย์ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะปรับปรุงส่วนต่างโดยถือเป็นการจ่ายล่วงหน้าของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า เพื่อวัดมูลค่าจำนวนเงินที่ได้รับจากการขายให้เป็นมูลค่ายุติธรรม

5.10.2 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้ให้เช่า)

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มบริษัทบันทึกจำนวนเงินที่ได้รับตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นรายได้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิงและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563</u>

5.10.3 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้เช่า)

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

กลุ่มบริษัทบันทึกการเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนแก่เจ้าของสินทรัพย์ยังเป็นของผู้ให้เช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน ค่าเช่าที่จ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เช่า

สัญญาเช่าการเงิน :

สัญญาเช่า ซึ่งกลุ่มบริษัทได้รับโอนผลตอบแทนและความเสี่ยงส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมาย ถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงิน กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในราคายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าพร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่ายค่าเช่าในอนาคตหักส่วนที่เป็นดอกเบี้ย และคิดค่าเสื่อมราคาโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ย หรือค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.10 สัญญาเช่า (ต่อ)

5.10.4 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้ให้เช่า)

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

กลุ่มบริษัทแสดงสินทรัพย์ที่ให้เช่าภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานในงบแสดงฐานะการเงินตามประเภทของสินทรัพย์ รายได้ค่าเช่าจากสัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกตามระยะเวลาที่ให้เช่า

5.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม คือ ต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย แสดงเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบแสดงฐานะการเงินรวม ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย จะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมกิจการให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมกิจการ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุนรวม และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

5.12 สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอตัดบัญชี แสดงในราคาทุนหักค่าตัดจ่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจซึ่งประมาณไว้ 20 และ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับประโยชน์จากสิทธิการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้านั้น

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

5.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทจะบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน และภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มบริษัทซื้อมาและมีอายุการให้ประโยชน์จำกัดแสดงในราคาทุนด้วยมูลค่าที่จ่ายเริ่มแรกสุทธิจากค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดตัดจำหน่ายอย่างมีระบบโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้นนับจากวันที่อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นอาจเกิดการด้อยค่า

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย (ต่อ)

ค่าตัดจำหน่าย คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ดังต่อไปนี้

สิทธิจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	20 และ 25 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่จะได้รับประโยชน์ และมูลค่าคงเหลือจะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชี และจะปรับปรุงตามความเหมาะสม

5.14 ผลประโยชน์พนักงาน

5.14.1 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ภาระผูกพันของผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ วัดมูลค่าโดยมิได้คิดลดกระแสเงินสดและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อพนักงานทำงานให้

5.14.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน

5.14.2.1 โครงการสมทบเงิน (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยใช้แผนการกำหนดอัตราการจ่ายสมทบ โดยที่สินทรัพย์ของกองทุนได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท และบริหารโดยผู้จัดการกองทุน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินเข้าสมทบกองทุนจากพนักงานและกลุ่มบริษัท

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของกลุ่มบริษัท บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

5.14.2.2 โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คือ ผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับตามกฎหมายแรงงานไทยเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งขึ้นอยู่กับอายุและจำนวนปีที่ทำงาน

หนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะถูกรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยคิดจากมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่รายงานและต้นทุนบริการในอดีต ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุถูกคำนวณขึ้นทุกปีโดยผู้ชำนาญทางสถิติอิสระโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คำนวณจากการคิดลดกระแสเงินสดที่เข้ามาในอนาคตโดยใช้อัตราดอกเบี้ยตามพันธบัตรรัฐบาลที่ใช้สกุลเงินเดียวกับสกุลเงินของภาระผูกพัน และมีอายุการครบกำหนดชำระใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ กำไรขาดทุนทางสถิติที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์และการเปลี่ยนสมมติฐานทางสถิติถูกบันทึกเข้ากำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการหรือลดขนาดโครงการ หรือเมื่อกิจการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง

5.15 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินก็ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าวและสามารถประมาณจำนวนภาระหนี้สินได้อย่างน่าเชื่อถือ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.15 ประมาณการหนี้สิน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอน (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอนประมาณขึ้นจากจำนวนประมาณการต้นทุนการรื้อถอนที่จะจ่ายในอนาคต ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอนได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

5.16 ทุนเรือนหุ้น-หุ้นสามัญ

หุ้นสามัญจัดประเภทเป็นทุน ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการออกหุ้นสามัญและสิทธิซื้อหุ้น (สุทธิจากผลกระทบทางภาษี) รับรู้เป็นรายการหักจากส่วนของทุน

5.17 หุ้นทุนซื้อคืน

หุ้นทุนซื้อคืนแสดงมูลค่าในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนเป็นรายการหักจากส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนสูงกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน บริษัทฯ จะรับรู้ผลต่างเข้าบัญชีส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน และหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน บริษัทฯ จะนำผลต่างหักจากส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืนให้หมดไปก่อน แล้วจึงนำผลต่างที่เหลืออยู่ไปหักจากบัญชีกำไรสะสม

5.18 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทในงวดที่มีการอนุมัติโดยคณะกรรมการของบริษัทสำหรับเงินปันผลระหว่างกาล และเมื่อมีการอนุมัติโดยผู้ถือหุ้นของบริษัทสำหรับเงินปันผลประจำปี

5.19 รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างปีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน กำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการแปลงค่าได้บันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายของรอบระยะเวลาบัญชี

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะบันทึกรายการเริ่มแรกเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัท รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นระหว่างเดือนแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยของเดือนก่อนเดือนที่เกิดรายการ

สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกแปลงค่าด้วยอัตราแลกเปลี่ยนทันทีของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กำไรหรือขาดทุนจากการแปลงค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศซึ่งเคยบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิมจะถูกแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งบันทึกไว้ด้วยมูลค่ายุติธรรมจะถูกแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่กำหนดมูลค่ายุติธรรมนั้น

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า จะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนในกิจการนั้นออกไป จึงรับรู้ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่าในกำไรหรือขาดทุน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.20 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจหรือรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ตามลำดับ

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันบันทึกตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีหนี้สิน เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินและราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการรายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีและกำไร (ขาดทุน) ทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ กลุ่มบริษัทได้ตั้งภาษีเงินได้รอตัดบัญชีโดยพิจารณาจากผลต่างชั่วคราว เว้นแต่กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน และจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

ในการกำหนดมูลค่าของภาษีเงินได้ของปีปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี กลุ่มบริษัทต้องคำนึงถึงผลกระทบของสถานการณ์ทางภาษีที่ไม่แน่นอนและอาจทำให้จำนวนภาษีที่ต้องจ่ายเพิ่มขึ้น และมีดอกเบี้ยที่ต้องชำระ กลุ่มบริษัทเชื่อว่าได้ตั้งภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพียงพอสำหรับภาษีเงินได้ที่จะจ่ายในอนาคต ซึ่งเกิดจากการประเมินผลกระทบจากหลายปัจจัย รวมถึง การตีความทางกฎหมายภาษี และจากประสบการณ์ในอดีต การประเมินนี้อยู่บนพื้นฐานการประมาณการและข้อสมมติฐาน และอาจจะเกี่ยวข้องกับการตัดสินใจเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต ข้อมูลใหม่ๆ อาจจะทำให้กลุ่มบริษัทเปลี่ยนการตัดสินใจโดยขึ้นอยู่กับความเพียงพอของภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่มีอยู่ การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ค้างจ่ายจะกระทบต่อค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในปีที่เกิดการเปลี่ยนแปลง

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.21 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณขึ้นโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ซื้อคืน (ถ้ามี)

5.22 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุม ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทย่อย และบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน ถือเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าวซึ่งมีอำนาจชักจูงหรืออาจชักจูงให้ปฏิบัติตามบุคคลดังกล่าว และกิจการที่บุคคลดังกล่าวมีอำนาจควบคุมหรือมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ของบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน กลุ่มบริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

5.23 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัท หากว่ามีข้อบ่งชี้ซึ่งแสดงว่าสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทด้อยค่าลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า หรือเมื่อต้องทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เป็นรายปี กลุ่มบริษัทจะทำการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่น ให้พิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

ขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้รายการในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่ารายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ดังกล่าว กลุ่มบริษัทต้องประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้นและกลับรายการบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อน

5.24 ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานธุรกิจที่ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ โดยมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของผลิตภัณฑ์หรือบริการของส่วนธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจง ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.25 เครื่องมือทางการเงิน

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563</u>

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน :

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และ สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน :

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงสุทธิของมูลค่ายุติธรรมในงบกำไรขาดทุน

ทั้งนี้ สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว หมายรวมถึง ตราสารอนุพันธ์ เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อค้า เงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งกลุ่มบริษัทไม่ได้เลือกจัดประเภทให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่มีกระแสเงินสดที่ไม่ได้รับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ย

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียนถือเป็นรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย :

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน :

ตราสารอนุพันธ์จัดประเภทรายการและวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

ยกเว้นหนี้สินตราสารอนุพันธ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึงค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.25 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน :

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น แม้ว่าจะไม่มีการโอนหรือไม่ได้คงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน :

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงโดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา โดยอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้นั้นและสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

ในกรณีที่ความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลืออยู่ของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตจะเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 30 วัน และพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการผิดสัญญา เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 90 วัน อย่างไรก็ตาม ในบางกรณี กลุ่มบริษัทอาจพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญและมีการผิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือข้อมูลภายนอกอื่น เช่น อันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตของผู้ออกตราสาร

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.26 ตราสารอนุพันธ์

<u>นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563</u>

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิผล ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์ที่มีอายุสัญญาคงเหลือมากกว่า 12 เดือน และยังไม่ถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือน ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนหรือหนี้สินไม่หมุนเวียน และแสดงตราสารอนุพันธ์อื่นภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียนหรือหนี้สินหมุนเวียน

5.27 การกำหนดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า

กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ในการนำเทคนิคการวัดมูลค่ายุติธรรมข้างต้นมาใช้ กลุ่มบริษัทจะต้องพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม กำหนดลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง (ไม่ต้องปรับปรุง)
ระดับ 2 ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจ การประมาณการและข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยต่างๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวการณ์แวดล้อมนั้น ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่ประมาณและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

การประมาณการในเรื่องอื่น ๆ ได้ถูกเปิดเผยในแต่ละส่วนที่เกี่ยวข้องของหมายเหตุประกอบงบการเงินนี้ ยกเว้น การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ได้แก่

5.28.1 รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

การระบุภาระที่ต้องปฏิบัติ :

ในการระบุภาระที่ต้องปฏิบัติในการส่งมอบสินค้าหรือบริการให้กับลูกค้า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาที่ทำกับลูกค้าเพื่อพิจารณาว่าสินค้าหรือบริการแต่ละรายการถือเป็นภาระที่แยกจากกันหรือไม่ กล่าวคือ กิจการจะบันทึกสินค้าหรือบริการแต่ละรายการแยกจากกัน ก็ต่อเมื่อสินค้าหรือบริการดังกล่าวสามารถระบุได้ว่าแยกจากสินค้าหรือบริการอื่นในสัญญา และลูกค้าได้รับประโยชน์จากสินค้าหรือบริการนั้น

การกำหนดจังหวะเวลาของการรับรู้รายได้ :

ในการกำหนดจังหวะเวลาของการรับรู้รายได้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาที่ทำกับลูกค้าเพื่อพิจารณาว่าภาระที่ต้องปฏิบัตินั้นเสร็จสิ้นตลอดช่วงเวลาหนึ่งหรือเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ทั้งนี้ กิจการจะรับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง เมื่อเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งต่อไปนี้

- ลูกค้าได้รับและใช้ประโยชน์จากผลของการปฏิบัติงานของกิจการในขณะที่กิจการปฏิบัติงาน
- การปฏิบัติงานของกิจการก่อให้เกิดสินทรัพย์ที่ลูกค้าควบคุมในขณะที่สร้างสินทรัพย์ดังกล่าว หรือ
- การปฏิบัติงานของกิจการไม่ก่อให้เกิดสินทรัพย์ที่กิจการสามารถนำไปใช้ประโยชน์อื่นได้ และกิจการมีสิทธิในการรับชำระสำหรับการปฏิบัติงานที่เสร็จสิ้นถึงปัจจุบัน

ในกรณีที่ไม่เข้าเงื่อนไขข้างต้น กิจการจะรับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่าภาระที่ต้องปฏิบัตินั้นได้เสร็จสิ้นลงเมื่อใด

ต้นทุนในการได้มาซึ่งสัญญา :

ในการบันทึกรายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งสัญญาเป็นสินทรัพย์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ารายจ่ายดังกล่าวเป็นต้นทุนส่วนเพิ่มในการได้มาซึ่งสัญญาที่ทำกับลูกค้าหรือไม่ รวมถึงการกำหนดวิธีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ดังกล่าว

5.28.2 การรับรู้และการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

ในการพิจารณาการรับรู้หรือการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแล้วหรือไม่ โดยใช้ดุลยพินิจบนพื้นฐานของข้อมูลที่ดีที่สุดที่รับรู้ได้ในสภาวะปัจจุบัน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28.3 ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา

ในการประมาณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่คงค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มลูกค้าที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีตและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการผิดสัญญาของลูกค้าที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

5.28.4 ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ

ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ เป็นการปรับมูลค่าของสินค้าคงเหลือด้วยมูลค่าที่คาดว่าอาจเกิดความเสียหายเนื่องจากสินค้าล้าสมัยและการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ ผู้บริหารใช้ดุลยพินิจในการประมาณค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยและการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือสำหรับยอดสินค้าคงเหลือ โดยพิจารณาจากการวิเคราะห์อายุของสินค้าคงเหลือ

5.28.5 ค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์สิทธิการใช้ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ตลอดจนสินทรัพย์สิทธิการใช้ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งาน (ถ้ามี) และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

5.28.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้น จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณมูลค่าของสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตโดยวิธีประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้เนื่องจากภาวะการแข่งขัน แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของรายได้ โครงสร้างต้นทุน การเปลี่ยนแปลงของอัตราคิดลด ภาวะอุตสาหกรรม และภาวะตลาดที่เกี่ยวข้อง

5.28.7 สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอ ที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่ากลุ่มบริษัทควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

5.28.8 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ฝ่ายบริหารจะต้องพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น

ข้อบ่งชี้ดังกล่าวรวมถึงการลดลงอย่างมีนัยสำคัญของมูลค่าตลาดหรือมูลค่าที่ได้รับจากการใช้ประโยชน์ในอนาคตของสินทรัพย์ การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของกลยุทธ์ทางธุรกิจของกิจการที่มีผลกระทบต่อการใช้สินทรัพย์นั้นในอนาคต แนวโน้มในทางลบของภาวะอุตสาหกรรมและสภาพเศรษฐกิจที่เกี่ยวข้อง การสูญเสียส่วนแบ่งตลาดที่สำคัญของกิจการ รวมถึง กฎระเบียบข้อบังคับที่สำคัญ หรือคำตัดสินของศาลที่มีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ เป็นต้น

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28.8 การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

การทดสอบการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์หรือหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้นๆ ทั้งนี้กระแสเงินสดประมาณการบนพื้นฐานของข้อมูลการดำเนินงานที่มีอยู่ ณ ปัจจุบัน ซึ่งฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานเกี่ยวกับสภาวะตลาดในอนาคต รวมถึงรายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์หรือหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดนั้น โดยประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้เนื่องจาก ภาวะการแข่งขัน แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของรายได้ โครงสร้างต้นทุน การเปลี่ยนแปลงของอัตราคิดลด ภาวะอุตสาหกรรมและภาวะตลาดที่เกี่ยวข้อง

5.28.9 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่างๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน และอัตรามรณะ เป็นต้น

5.28.10 สำรองค่าใช้จ่ายการรื้อถอน

สำรองค่าใช้จ่ายการรื้อถอนอุปกรณ์โครงข่ายที่ติดตั้งบนพื้นที่เช่า ประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริงตามข้อมูลในอดีตโดยบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์สิทธิการใช้และตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณ อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

5.28.11 สัญญาเช่า

5.28.11.1 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้เช่า

การกำหนดอายุสัญญาเช่าที่มีสิทธิการเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า :

ในการกำหนดอายุสัญญาเช่า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลหรือไม่ที่จะใช้สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า โดยคำนึงถึงข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจ สำหรับกลุ่มบริษัทในการใช้หรือไม่ใช้สิทธิเลือกนั้นภายหลังจากวันที่สัญญาเช่ามีผล กลุ่มบริษัทจะประเมินอายุสัญญาเช่าใหม่หากมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่มีนัยสำคัญซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมและส่งผลต่อความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือก

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่ม :

กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28.11 สัญญาเช่า (ต่อ)

5.28.11.2 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้ให้เช่า

การจัดประเภทของสัญญาเช่า :

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

5.28.12 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาราคาได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองในการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงด้านเครดิต (ทั้งของธนาคารฯและคู่สัญญา) สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณอาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมที่เปิดเผยข้อมูลในงบการเงินและการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

5.28.13 คดีฟ้องร้อง

กลุ่มบริษัทมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย ซึ่งฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่ถูกฟ้องร้องแล้ว และเชื่อมั่นว่าจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจึงไม่ได้บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ได้มีการประมาณการไว้

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ มีรายการบัญชีกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายส่วนหนึ่งของบริษัทฯ เกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2 ประกอบด้วย

บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2563	ปี 2562
บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	ให้บริการเช่าโครงป้ายเพื่อติดตั้งโฆษณาและเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น	ไทย	-	-
บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	2	ผลิตและจำหน่ายหนังสือพิมพ์และสิ่งตีพิมพ์	ไทย	-	-
Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company	3	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	-	-
Nissho Investment Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	4	ให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-
นายยุทธ ชินสุภัคกุล	5	-	ไทย	-	-
Mr. Tran Minh Tien	6	-	ฮ่องกง	-	-

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ดังนี้

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีกรรมการร่วมกัน
2. เป็นบริษัทที่มีกรรมการร่วมกัน
3. เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ จนถึงวันที่ 27 ธันวาคม 2562
4. เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยทางอ้อมจนถึงวันที่ 26 ตุลาคม 2563 [Kyotamba Solar Goda Kaisha (Jpn Co.)]
5. เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
6. เป็นกรรมการของบริษัทย่อยทางอ้อม

6.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	นโยบายการกำหนดราคา	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	65,515,139.95	16,456,413.83
ดอกเบี้ยรับ	2	-	-	86,569,678.96	111,217,727.96
รายได้ค่าบริหารจัดการ	1	-	-	17,040,000.00	-
รายได้เงินปันผล	5	-	-	269,999,988.00	179,999,992.00
รายได้ค่าเช่า	1	-	-	3,610,000.00	360,000.00
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	1	-	-	51,777,716.25	69,992.14
รายได้อื่น	1	-	-	2,692,710.91	-
ต้นทุนขายและบริการ	1	-	-	28,161,650.93	4,218,651.38
ต้นทุนทางการเงิน	3	-	-	1,380,418.63	4,445,345.15
บริษัทย่อยทางอ้อม					
รายได้ค่าเช่า	1	-	-	552,000.00	302,000.00
บริษัทร่วมทางอ้อม					
รายได้ค่าบริหารจัดการ	1	-	843,000.00	-	-
ดอกเบี้ยรับ	2	27,616.43	-	-	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1	46,440.00	-	46,440.00	-
ต้นทุนขายและบริการ	1	2,902,521.60	3,760,191.60	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	4	422,878.83	-	422,878.83	-
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน					
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1	9,848,940.00	-	-	-

<u>นโยบายการกำหนดราคา</u>

1. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
2. ตามที่ระบุในสัญญาเงินกู้ ร้อยละ 2 - 6.5 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 5.5 - 6.5 ต่อปี ในปี 2562
3. ตามที่ระบุในตั๋วสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 4.4 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 4 - 4.4 ต่อปี ในปี 2562
4. ตั๋วแลกเงินขายลด อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 6.5 ต่อปี ในปี 2563
5. ตามที่บริษัทย่อยประกาศจ่ายเงินปันผล

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)

<u>ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร</u>

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการอื่น ค่าเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการและผู้บริหาร และผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ผลประโยชน์ระยะสั้น	34,253,692.73	34,163,919.29	13,693,723.33	13,202,925.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังออกจากงาน	1,570,732.24	1,659,299.61	649,403.00	615,768.00
รวม	35,824,424.97	35,823,218.90	14,343,126.33	13,818,693.00

6.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด ระหว่างกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	3,936,293.46	773,395.22
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72
<u>หัก</u> ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)
สุทธิ	-	872,480.37	3,936,293.46	1,645,875.59
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	61,737,646.82	1,231,617.14
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	21,000.00
บริษัทร่วมทางอ้อม	283,516.43	150,355.00	-	-
รวม	283,516.43	150,355.00	61,758,646.82	1,252,617.14
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน				
บริษัทย่อย	-	-	212,738,758.58	-
เงินปันผลค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	-	179,999,992.00
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	5,116,699.78	3,032,372.69
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,684,992.00	8,604,940.00
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	401.11	1,190.17	-	-
รวม	401.11	1,190.17	2,684,992.00	8,604,940.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	63,000.00	63,000.00

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด ระหว่างกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท				
	งบการเงินรวม				
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	31 ธ.ค. 63
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	587,271,144.00	-	(3,000,221.27)	584,270,922.73

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมจำนวน 3 แห่ง โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2 และ 6 ต่อปี

	หน่วย : บาท				
	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	31 ธ.ค. 63
บริษัทย่อย	1,383,200,788.76	1,787,809,460.45	(2,196,861,158.00)	(15,676,032.87)	958,473,058.34

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 62	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 62
บริษัทย่อย	1,350,430,979.63	1,324,130,000.00	(1,291,360,190.87)	1,383,200,788.76

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยสองแห่ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. ให้กู้ยืมโดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.5 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 5.5 - 6.5 ต่อปี ในปี 2562
2. ให้กู้ยืมในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.4 ต่อปี ในปี 2563

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 เงินให้กู้ยืมจำนวน 9.37 ล้านบาท เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมสองแห่ง ตามสัดส่วนการถือหุ้นเพื่อซื้อที่ดิน โดยการทำสัญญากู้ยืม ครบกำหนดภายใน 3 ปี นับแต่วันทำสัญญา ให้กู้โดยไม่มีหลักประกัน และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน โดยสัญญาได้ครบกำหนดในปี 2560 จึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี ซึ่งในระหว่างปี 2563 และ 2562 ไม่มีรายการเคลื่อนไหวแต่อย่างใด

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด ระหว่างกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ตั๋วแลกเงินขายลด - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 1 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 40 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.5 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลดดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2563

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 63
กรรมการ	-	57,200,000.00	(57,200,000.00)	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 62	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 62
กรรมการ	-	85,000,000.00	(85,000,000.00)	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 63	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 63
บริษัทย่อย	-	123,000,000.00	(123,000,000.00)	-
กรรมการ	-	57,200,000.00	(57,200,000.00)	-
รวม	-	180,200,000.00	(180,200,000.00)	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 62	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 62
บริษัทย่อย	-	410,439,693.19	(410,439,693.19)	-
กรรมการ	-	60,550,000.00	(60,550,000.00)	-
รวม	-	470,989,693.19	(470,989,693.19)	-

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด ระหว่างกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

บริษัทย่อย

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากบริษัทย่อย ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.4 ต่อปี ในปี 2563 และร้อยละ 4 - 4.4 ต่อปี ในปี 2562

กรรมการ

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากกรรมการ ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม ไม่มีหลักประกันและไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

6.3 อื่นๆ

6.3.1 กลุ่มบริษัทมีการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกัน ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ		หน่วย : ล้านเยน		หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางตรง	-	-	345.00	4,115.00	638.84	1,440.84
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-		-	592.50	592.50
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	65.00	-	-	-	-
บริษัทย่อยทางตรงค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	-	-	927.40
บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	-	-	554.00

6.3.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้กับบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง เพื่อชำระค่าอุปกรณ์ผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 932 ล้านบาท และเพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าจำนวน 3,770 ล้านเยน ในระหว่างปี 2563 บริษัทย่อยดังกล่าวได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินครบทั้งจำนวนแล้ว และบริษัทฯ ได้ดำเนินการไถ่ถอนการค้ำประกันดังกล่าวแล้ว (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22 ประกอบ)

6.3.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งให้บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งใช้วงเงินการออกหนังสือค้ำประกันประเภท Standby Letter of Credit จำนวน 27.93 ล้านบาท กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
เงินสด	1,409,647.19	359,987.18	20,000.00	83,000.00
เงินฝากระหว่างทาง *	870,876,718.67	-	-	-
เช็ครับที่ถึงกำหนด	1,141,707.00	1,123,361.60	-	1,111,189.96
เงินฝากธนาคาร				
- บัญชีกระแสรายวัน	73,683,231.33	6,207,109.27	3,578,693.70	2,637,186.06
- บัญชีออมทรัพย์	2,511,315.98	143,342,230.85	464,343.45	680,953.43
- บัญชีฝากประจำ 3 เดือน	53,067.51	40,271.69	-	-
รวม	949,675,687.68	151,072,960.59	4,063,037.15	4,512,329.45

* เป็นเงินฝากกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในรูปเงินตราต่างประเทศจำนวน 29.16 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ

8. เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

ประเภทเงินฝาก	เพื่อค้ำประกัน	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี)		งบการเงินรวม	
		ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>					
เงินฝากกระแสรายวัน	วงเงินสินเชื่อของบริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	2,334,974.07
เงินฝากออมทรัพย์	วงเงินสินเชื่อของบริษัทย่อยทางอ้อม	-	0.125 - 0.37	-	23,093,683.51
รวม				-	25,428,657.58
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>					
เงินฝากออมทรัพย์	วงเงินสินเชื่อของบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.01	-	62,955,726.88
เงินฝากประจำ 3 - 6 เดือน	หนังสือค้ำประกันของบริษัทร่วมทางอ้อม	0.15 - 1	0.8 - 1	89,459,964.20	89,100,174.18
เงินฝากประจำ 12 เดือน	หนังสือค้ำประกันของบริษัทย่อยทางอ้อม	0.2 - 0.9	0.9	726,000.00	726,000.00
รวม				90,185,964.20	152,781,901.06

9. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>ส่วนที่ไม่ติดภาระค้ำประกัน</u>						
เงินลงทุนในกองทุนเปิด	-	-	62,823,817.36	595,302,993.74	38,313,466.32	534,069,846.15
เงินลงทุนในเงินฝากประจำ	0.25 - 0.9	0.9	34,455.04	27,720.99	-	-
รวม			62,858,272.40	595,330,714.73	38,313,466.32	534,069,846.15
<u>ส่วนที่ติดภาระค้ำประกัน</u>						
เงินลงทุนในเงินฝาก						
ออมทรัพย์ชนิดพิเศษ	-	1.1	-	26,118,622.20	-	-
ใบรับเงินฝาก	-	1.45	-	4,531,649.22	-	-
รวม			-	30,650,271.42	-	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น			62,858,272.40	625,980,986.15	38,313,466.32	534,069,846.15

เงินลงทุนในกองทุนเปิด เป็นเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีวัตถุประสงค์ที่จะขายในอนาคตอันใกล้เพื่อหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นส่วนที่ติดภาระค้ำประกัน เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ ซึ่งสามารถนำมาใช้หมุนเวียนได้ จึงจัดประเภทรายการอยู่ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน

10. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
<u>ลูกหนี้การค้า</u>				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	3,936,293.46	773,395.22
- บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72
- บริษัทอื่น	232,483,180.06	301,965,023.48	46,172,804.22	149,388,514.25
<u>หัก</u> ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(122,758,324.58)	(57,547,201.62)	(42,534,948.10)	(34,464,346.80)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	123,061,341.20	257,754,307.58	20,910,635.30	129,034,048.39
<u>ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น</u>				
ลูกหนี้อื่น - บริษัทย่อย	-	-	21,598,360.00	-
- บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	21,000.00
- บริษัทร่วมทางอ้อม	-	150,335.00	-	-
- บริษัทอื่น	3,186,235.74	101,388,336.33	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	1,208,558.74	11,634,818.73	284,530.16	1,353,393.18
เงินทดรองจ่าย - บริษัทย่อย	-	-	125,694.00	-
- บริษัทอื่น	25,329,937.36	554,708.00	-	256,000.00
ดอกเบี้ยค้างรับ - บริษัทย่อย	-	-	40,013,592.82	1,231,617.14
- บริษัทร่วมทางอ้อม	283,516.43	-	-	-
- บริษัทอื่น	39,610.16	271,072.71	-	-
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	30,047,858.43	113,999,270.77	62,043,176.98	2,862,010.32
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	153,109,199.63	371,753,578.35	82,953,812.28	131,896,058.71

ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
<u>บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ลูกหนี้ที่อยู่ในกำหนดชำระ	-	-	3,936,293.46	667,851.64
ลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ				
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	-	-	-	105,543.58
มากกว่า 12 เดือน	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72
รวม	13,336,485.72	13,336,485.72	17,272,779.18	14,109,880.94
<u>หัก</u> ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต				
ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)
สุทธิ	-	872,480.37	3,936,293.46	1,645,875.59

10. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้ได้ดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
<u>บริษัทอื่น</u>				
ลูกหนี้ที่อยู่ในกำหนดชำระ	104,772,855.61	201,276,823.35	2,857,390.32	89,839,610.60
ลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ				
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	13,579,094.73	23,072,626.08	1,155,142.12	7,152,341.17
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	7,996,201.47	12,495,616.22	6,164,039.00	10,118,294.50
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	43,158,812.67	12,795,514.20	4,357,842.50	10,197,265.30
มากกว่า 12 เดือน	62,976,215.58	52,324,443.63	31,638,390.28	32,081,002.68
รวม	232,483,180.06	301,965,023.48	46,172,804.22	149,388,514.25
<u>หัก</u> ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(109,421,838.86)	(45,083,196.27)	(29,198,462.38)	(22,000,341.45)
สุทธิ	123,061,341.20	256,881,827.21	16,974,341.84	127,388,172.80

รายการเคลื่อนไหวของการตั้งสำรองค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ยอดคงเหลือต้นปี	57,547,201.62	53,633,394.65	34,464,346.80	31,033,754.88
<u>บวก</u> ตั้งเพิ่มในระหว่างปี	70,745,242.39	6,779,499.32	13,525,071.31	3,430,591.92
<u>หัก</u> กลับรายการในระหว่างปี	(5,534,119.43)	(2,865,692.35)	(5,454,470.01)	-
ยอดคงเหลือปลายปี	122,758,324.58	57,547,201.62	42,534,948.10	34,464,346.80

11. สินค้าคงเหลือ - สุทธิ

สินค้าคงเหลือ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
สินค้าสำเร็จรูป	10,914,962.08	3,628,236.44	-	2,919,896.43
งานระหว่างทำ	24,001,392.30	13,932,195.58	-	13,664,254.11
วัตถุดิบ	91,853,116.42	72,554,858.02	-	50,106,762.92
วัสดุสิ้นเปลือง	3,562,837.84	5,928,105.67	-	1,803,196.33
อะไหล่	5,411,116.13	4,415,246.10	-	1,213,945.32
วัตถุดิบระหว่างทาง	2,635,826.05	12,060,443.20	-	7,611,438.83
รวม	138,379,250.82	112,519,085.01	-	77,319,493.94
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(3,887,033.90)	(6,234,000.32)	-	(657,980.57)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	134,492,216.92	106,285,084.69	-	76,661,513.37

11. สินค้าคงเหลือ - สุทธิ (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของการตั้งสำรองค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ยอดคงเหลือต้นปี	6,234,000.32	8,121,437.38	657,980.57	657,980.57
หัก กลับรายการในระหว่างปี	(2,346,966.42)	(1,887,437.06)	(657,980.57)	-
ยอดคงเหลือปลายปี	3,887,033.90	6,234,000.32	-	657,980.57

ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2563 บริษัทฯ ได้จำหน่ายวัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองที่ใช้ในการผลิตให้กับบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง ตามการปรับโครงสร้างธุรกิจสิ่งพิมพ์ของกลุ่มบริษัท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42.1

12. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ลูกหนี้กรมสรรพากร	54,857,220.55	93,750,633.56	-	-
เงินมัดจำและเงินประกัน *	165,982,520.06	188,941,700.00	150,000,000.00	-
อื่นๆ	4,628,544.25	2,088,093.12	110,860.95	355,903.38
รวม	225,468,284.86	284,780,426.68	150,110,860.95	355,903.38

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีเงินมัดจำจ่ายค่าหุ้นจำนวน 150 ล้านบาทรวมอยู่ (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 44.5 ประกอบ)
* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีเงินประกันตามสัญญาซื้อขายเงินลงทุนจำนวน 188.85 ล้านบาทรวมอยู่ ซึ่งในไตรมาสที่ 2 ของปี 2563 ได้รับคืนเงินประกันดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุน (ร้อยละ)	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
			เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	เงินปันผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2563 / ปี 2562	ปี 2563 / ปี 2562	ปี 2563 / ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	1,200.00	75.00	1,049.96	270.00	180.00
บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด	500.00	99.99	482.25	-	-
รวม			1,532.21	270.00	180.00

14. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

						หน่วย : ล้านบาท					
						งบการเงินรวม					
								ส่วนแบ่งกำไร สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)	ทุนชำระแล้ว (ล้านดงเวียดนาม)		สัดส่วนการลงทุน (ร้อยละ)		เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		กำไรหรือขาดทุน		ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
	ปี 2563 / ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อม</u>											
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	1,990.00	-	-	52.40	50.00	2,142.50	2,098.23	122.99	195.53	(19.90)	-
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	-	150,000.00	-	31.25	-	46.04	-	-	-	-	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	-	25,000.00	-	30.00	-	81.40	-	-	-	-	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	-	25,000.00	-	27.00	-	73.26	-	-	-	-	-
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>											
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	1,484.00	-	-	50.70	49.50	659.60	651.82	75.92	80.25	(4.93)	-
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>											
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	2,919.00	-	-	40.96	40.00	1,231.02	1,242.35	40.37	114.61	(15.63)	-
<u>ถือโดยบริษัทร่วมทางอ้อม</u>											
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	-	144,000.00	512,000.00	31.19	-	-	-	-	-	-	-
รวม						4,233.82	3,992.40	239.28	390.39	(40.46)	-

14. เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมในงบการเงินรวม มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	สินทรัพย์รวม		หนี้สินรวม		สินทรัพย์สุทธิ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อม</u>						
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	1,919.18	1,919.31	10.32	9.48	1,908.86	1,909.83
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	193.81	-	0.01	-	193.80	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	336.96	-	307.86	-	32.75	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	322.90	-	293.63	-	32.77	-
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>						
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	5,910.92	5,820.63	3,867.40	3,810.67	2,043.52	2,009.96
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>						
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	11,513.60	11,708.27	7,939.01	8,079.14	3,574.59	3,629.13
<u>ถือโดยบริษัทร่วมทางอ้อม</u>						
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	194.17	0.06	8.21	-	188.06	0.06
รวม	20,391.54	19,448.27	12,426.44	11,899.29	7,974.35	7,548.98

14. เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท							
	งบการเงินรวม							
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม							
	รายได้รวม		กำไร (ขาดทุน) สุทธิ		ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อม</u>								
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	-	1.15	(0.97)	(1.93)	-	-	(0.97)	(1.93)
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	-	-	-	-	-	-	-	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	0.40	-	0.11	-	-	-	0.11	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	0.40	-	0.13	-	-	-	0.13	-
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>								
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	2,611.43	2,750.33	309.87	327.54	(20.13)	-	289.74	327.54
<u>ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>								
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	4,124.70	4,952.75	201.87	573.06	(78.13)	-	123.74	573.06
<u>ถือโดยบริษัทร่วมทางอ้อม</u>								
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	6,736.93	7,704.23	511.01	898.67	(98.26)	-	412.75	898.67

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วมในระหว่างปี มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	3,992,398,356.11
ผลกระทบของการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินใหม่มาใช้เป็นครั้งแรก	
กำไรสะสม	373,917.22
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(200,219,833.56)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 - หลังปรับปรุง	3,792,552,439.77
ซื้อเงินลงทุน	200,694,610.00
ส่วนเพิ่มจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทร่วม	41,757,545.05
ส่วนแบ่งกำไร	239,278,260.61
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(40,459,325.12)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	4,233,823,530.31

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม									
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	458,427,230.07	704,006,024.11	1,368,275,641.50	3,226,407,153.50	58,194,828.86	32,297,935.03	4,522,073.27	41,475.00	743,482,744.39	6,595,655,105.73
ซื้อระหว่างปี	4,000,187.00	19,811,400.61	116,959,769.24	33,452,782.10	1,871,768.41	2,771,818.81	900,000.00	17,477,945.08	690,225,910.38	887,471,581.63
ต้นทุนการกู้ยืมระหว่างปี	-	-	-	9,667,496.74	-	-	-	-	-	9,667,496.74
ประมาณการต้นทุนการรื้อถอน	-	-	-	6,045,000.00	-	-	-	-	-	6,045,000.00
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	(6,250,814.72)	(171,201,321.21)	(50,962.09)	(144,135.24)	(3,477,850.33)	(180,000.00)	-	-	(181,305,083.59)
ลดลงจากการขายธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	(86,473,866.15)	(86,473,866.15)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	-	15,506,341.48	1,240,961,507.76	-	152,861.28	-	(7,506,341.48)	(1,249,114,369.04)	-
โอนเปลี่ยนประเภท	2,722,760.00	-	974,773.10	-	-	-	(974,773.10)	-	-	2,722,760.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	465,150,177.07	717,566,610.00	1,330,515,204.11	4,516,482,978.01	59,922,462.03	31,744,764.79	4,267,300.17	10,013,078.60	98,120,419.58	7,233,782,994.36
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	6,310,500.73	467,708,372.81	1,035,591,696.81	451,753,729.40	26,745,790.38	30,670,815.83	2,860,012.16	-	-	2,021,640,918.12
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	169,776.74	15,121,358.80	50,125,181.33	170,090,414.82	2,655,209.85	1,024,987.81	326,925.31	-	-	239,513,854.66
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	-	(6,250,813.72)	(137,060,461.86)	-	(144,119.24)	(3,460,306.47)	(156,228.73)	-	-	(147,071,930.02)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	974,767.10	-	-	-	(974,767.10)	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	6,480,277.47	476,578,917.89	949,631,183.38	621,844,144.22	29,256,880.99	28,235,497.17	2,055,941.64	-	-	2,114,082,842.76
ค่าเผื่อการด้อยค่า										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	-	995,988.39
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(272,885.88)	-	-	-	-	-	-	(272,885.88)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	-	723,102.51
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	452,116,729.34	236,297,651.30	331,687,956.30	2,774,653,424.10	31,449,038.48	1,627,119.20	1,662,061.11	41,475.00	743,482,744.39	4,573,018,199.22
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	458,669,899.60	240,987,692.11	380,160,918.22	3,894,638,833.79	30,665,581.04	3,509,267.62	2,211,358.53	10,013,078.60	98,120,419.58	5,118,977,049.09

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม									
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	465,150,177.07	717,566,610.00	1,330,515,204.11	4,516,482,978.01	59,922,462.03	31,744,764.79	4,267,300.17	10,013,078.60	98,120,419.58	7,233,782,994.36
ซื้อระหว่างปี	-	583,455.00	894,307.80	2,972,688.74	2,166,914.27	943,289.51	3,527,934.58	25,089,767.54	484,010,483.33	520,188,840.77
ประมาณการต้นทุนการรื้อถอน	-	-	-	1,682,000.00	-	-	-	-	-	1,682,000.00
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(44,282,140.19)	-	(127,377,956.26)	(10,726,911.72)	-	(782,106.45)	-	(89,062.50)	(3,856,511.59)	(187,114,688.72)
ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจ	(135,638,717.10)	(41,245,465.18)	-	(4,318,463,409.64)	(41,472,638.27)	(360,561.20)	(648,403.63)	-	-	(4,537,829,195.02)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	(3,698,362.08)	-	35,013,783.64	139,904,444.97	-	127,332.00	-	(35,013,783.64)	(136,333,414.89)	-
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	-	(3,785,000.00)	-	-	-	-	(34,347,135.69)	(38,132,135.69)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	281,530,957.70	676,904,599.82	1,239,045,339.29	328,066,790.35	20,616,738.03	31,672,718.65	7,146,831.12	-	407,593,840.74	2,992,577,815.70
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	6,480,277.47	476,578,917.89	949,631,183.38	621,844,144.22	29,256,880.99	28,235,497.17	2,055,941.64	-	-	2,114,082,842.76
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	184,523.23	15,152,941.17	52,369,437.83	164,340,545.99	2,285,936.48	1,341,738.01	851,611.64	-	-	236,526,734.35
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	(81,971.73)	-	(125,073,329.16)	(505,398.30)	-	(609,378.13)	-	-	-	(126,270,077.32)
ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจ	-	(11,996,107.93)	-	(750,411,473.30)	(14,997,289.85)	(81,045.57)	(207,020.44)	-	-	(777,692,937.09)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	-	(111,999.98)	-	-	-	-	-	(111,999.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	6,582,828.97	479,735,751.13	876,927,292.05	35,155,818.63	16,545,527.62	28,886,811.48	2,700,532.84	-	-	1,446,534,562.72
ค่าเผื่อการด้อยค่า										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	-	723,102.51
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(494,283.72)	-	-	-	-	-	-	(494,283.72)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	-	-	228,818.79	-	-	-	-	-	-	228,818.79
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	458,669,899.60	240,987,692.11	380,160,918.22	3,894,638,833.79	30,665,581.04	3,509,267.62	2,211,358.53	10,013,078.60	98,120,419.58	5,118,977,049.09
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	274,948,128.73	197,168,848.69	361,889,228.45	292,910,971.72	4,071,210.41	2,785,907.17	4,446,298.28	-	407,593,840.74	1,545,814,434.19

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ปี 2563	ปี 2562
ต้นทุนขายและบริการ	215,205,712.63	217,155,785.92
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	21,321,021.72	22,358,068.74
รวม	236,526,734.35	239,513,854.66

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	97,002,972.90	146,791,642.46	565,341,228.86	10,944,299.02	31,048,545.26	400,501.00	1,058,400.00	41,475.00	852,629,064.50
ซื้อระหว่างปี	-	-	-	73,000.00	349,675.69	-	-	17,477,945.08	17,900,620.77
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(15,815,558.16)	-	(3,477,850.33)	-	-	-	(19,293,408.49)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	-	7,506,341.48	-	-	-	-	(7,506,341.48)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	97,002,972.90	146,791,642.46	557,032,012.18	11,017,299.02	27,920,370.62	400,501.00	1,058,400.00	10,013,078.60	851,236,276.78
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	-	140,324,273.77	420,907,784.00	10,367,001.45	29,796,131.80	400,500.00	89,084.77	-	601,884,775.79
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	2,882,736.70	21,008,160.59	216,119.50	444,165.43	-	53,304.83	-	24,604,487.05
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(15,815,554.16)	-	(3,460,306.47)	-	-	-	(19,275,860.63)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	143,207,010.47	426,100,390.43	10,583,120.95	26,779,990.76	400,500.00	142,389.60	-	607,213,402.21
ค่าเผื่อการด้อยค่า									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	995,988.39
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(272,885.88)	-	-	-	-	-	(272,885.88)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	723,102.51
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	97,002,972.90	6,467,368.69	143,437,456.47	577,297.57	1,252,413.46	1.00	969,315.23	41,475.00	249,748,300.32
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	97,002,972.90	3,584,631.99	130,208,519.24	434,178.07	1,140,379.86	1.00	916,010.40	10,013,078.60	243,299,772.06

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	97,002,972.90	146,791,642.46	557,032,012.18	11,017,299.02	27,920,370.62	400,501.00	1,058,400.00	10,013,078.60	851,236,276.78
ซื้อระหว่างปี	-	-	639,308.80	477,706.75	300,738.23	-	-	25,089,767.54	26,507,521.32
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(584,148,959.27)	-	(35,500.00)	-	-	(89,062.50)	(584,273,521.77)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	-	35,013,783.64	-	-	-	-	(35,013,783.64)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	97,002,972.90	146,791,642.46	8,536,145.35	11,495,005.77	28,185,608.85	400,501.00	1,058,400.00	-	293,470,276.33
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	-	143,207,010.47	426,100,390.43	10,583,120.95	26,779,990.76	400,500.00	142,389.60	-	607,213,402.21
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	2,734,073.22	18,726,299.62	223,547.82	428,923.48	-	53,304.79	-	22,166,148.93
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(436,809,088.15)	-	-	-	-	-	(436,809,088.15)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	-	145,941,083.69	8,017,601.90	10,806,668.77	27,208,914.24	400,500.00	195,694.39	-	192,570,462.99
ค่าเผื่อการด้อยค่า									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	723,102.51
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(494,283.72)	-	-	-	-	-	(494,283.72)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	-	-	228,818.79	-	-	-	-	-	228,818.79
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	97,002,972.90	3,584,631.99	130,208,519.24	434,178.07	1,140,379.86	1.00	916,010.40	10,013,078.60	243,299,772.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	97,002,972.90	850,558.77	289,724.66	688,337.00	976,694.61	1.00	862,705.61	-	100,670,994.55

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ปี 2563	ปี 2562
ต้นทุนขายและบริการ	21,002,405.41	23,931,314.24
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,163,743.52	673,172.81
รวม	22,166,148.93	24,604,487.05

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

15.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 ที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วนของกลุ่มบริษัท ราคาทุน จำนวนเงิน 1,466.76 ล้านบาท และ 3,143.61 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 782.26 ล้านบาท และ 1,737.16 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินรวม (ราคาทุน จำนวนเงิน 236.98 ล้านบาท และ 599.75 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 97.19 ล้านบาท และ 168.14 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ) ได้จดจำนองไว้กับธนาคารเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อต่างๆ กับธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22 และ ข้อ 39

15.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทย่อยทางอ้อมมีสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่ของบริษัทเอกชน ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา ผู้ให้เช่าหรือคู่สัญญามีสิทธิเลือกที่จะจ่ายเงินค่าทรัพย์สินหรือให้บริษัทย่อยทางอ้อมทำการรื้อถอนเพื่อส่งมอบพื้นที่ตามสภาพเดิมให้แก่ผู้ให้เช่าหรือคู่สัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้

15.2.1 ระบบและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง จำนวน 8 โครงการ ราคาทุน จำนวนเงิน 69.21 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิตามบัญชี จำนวนเงิน 47.23 ล้านบาท และ 50.86 ล้านบาท ตามลำดับ บริษัทย่อยทางอ้อมไม่ได้บันทึกประมาณการรื้อถอนในงบการเงินเนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทย่อยทางอ้อมคาดการณ์ว่าผู้ให้เช่าจะไม่ให้รื้อถอน

15.2.2 ระบบและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทเอกชน จำนวน 4 โครงการ ราคาทุน จำนวนเงิน 155.87 ล้านบาท และ 130.82 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิตามบัญชี จำนวนเงิน 142.70 ล้านบาท และ 124.80 ล้านบาท ตามลำดับ บริษัทย่อยทางอ้อมได้บันทึกประมาณการรื้อถอน จำนวนเงิน 7.73 ล้านบาท และ 6.05 ล้านบาท ตามลำดับ

15.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ยานพาหนะส่วนหนึ่งของบริษัทย่อยทางตรง ราคาทุน 0.46 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี จำนวนเงิน 0.42 ล้านบาท เป็นหนี้สินตามสัญญาเช่าตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16.2

15.4 สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 กลุ่มบริษัทได้ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ซื้อโดยเงินสด	482,594,150.93	821,353,087.38	26,403,521.32	9,581,440.77
ซื้อโดยการก่อหนี้	37,131,138.44	66,118,494.25	104,000.00	8,319,180.00
ซื้อโดยวิธีสัญญาเช่าซื้อ	463,551.40	-	-	-
สุทธิ	520,188,840.77	887,471,581.63	26,507,521.32	17,900,620.77

15.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ราคาทุนในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 203.70 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิตามบัญชีในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 175.78 ล้านบาท เป็นสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่เช่า ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา จะต้องทำการรื้อถอนโรงไฟฟ้าเพื่อส่งมอบพื้นที่ตามสภาพเดิมให้แก่ผู้ให้เช่า บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวได้บันทึกประมาณการรื้อถอน จำนวนเงิน 1.24 ล้านบาทในงบการเงินรวม

15.6 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ต้นทุนการกู้ยืมในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 9.67 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะจากธนาคารพาณิชย์เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยทางอ้อม จำนวนต้นทุนการกู้ยืมคำนวณตามต้นทุนจริงที่เกิดขึ้นจริงระหว่างปี อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ LIBOR+2.5 ต่อปี

16. สัญญาเช่า

16.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	สัญญาเช่าที่ดิน	สัญญาเช่าพื้นที่	รวม
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	-	-	-
รายการปรับปรุงจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 นำมาใช้ครั้งแรก	27,986,691.00	15,958,089.00	43,944,780.00
เงินประกันการเช่า	-	390,000.00	390,000.00
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 - หลังปรับปรุง	27,986,691.00	16,348,089.00	44,334,780.00
เพิ่มขึ้นระหว่างปีที่ราคาทุน	9,174,807.70	7,996,217.00	17,171,024.70
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(892,212.98)	(1,063,660.00)	(1,955,872.98)
ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจ	(27,221,906.04)	-	(27,221,906.04)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	9,047,379.68	23,280,646.00	32,328,025.68

กลุ่มบริษัทเช่าสินทรัพย์ประกอบด้วย ที่ดิน และพื้นที่หลังคา อายุสัญญาเช่า มีระยะเวลา 3 - 25 ปี โดยมีสิทธิต่ออายุสัญญาเช่าเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญา ค่าเช่ากำหนดชำระเป็นรายเดือนตามอัตราที่ระบุไว้ในสัญญา

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 แสดงรวมไว้ในต้นทุนขายและบริการในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

16.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ

หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม
	ปี 2563
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	45,856,412.81
<u>หัก</u> ดอกเบี้ยตามสัญญาเช่ารอการตัดบัญชี	(13,951,272.43)
รวม	31,905,140.38
<u>หัก</u> ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,164,017.73)
สุทธิ	30,741,122.65

กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาเช่าเพื่อเช่าที่ดิน พื้นที่หลังคา และรถยนต์ เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจ โดยมีกำหนดการชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน อายุของสัญญามีระยะเวลาโดยเฉลี่ยประมาณ 3 ถึง 25 ปี และสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาที่บอกเลิกไม่ได้

16. สัญญาเช่า (ต่อ)

16.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

รายการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	-
รายการปรับปรุงจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงิน	
ฉบับที่ 16 นำมาถือปฏิบัติครั้งแรก	43,660,246.00
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 - หลังปรับปรุง	43,660,246.00
บวก หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นระหว่างปี	25,025,832.00
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอตัดบัญชีเพิ่มขึ้นระหว่างปี	(8,028,246.10)
จ่ายชำระระหว่างปี	(1,049,285.52)
เงินจ่ายล่วงหน้า	(2,097,640.16)
ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจ	(25,605,765.84)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	31,905,140.38

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับระยะเวลาแต่ละช่วง

	หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม
	ปี 2563
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ ที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า	
สุทธิจากดอกเบี้ยตามสัญญาเช่ารอการตัดบัญชีเป็นดังนี้	
ไม่เกิน 1 ปี	1,164,017.73
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	5,021,535.53
เกิน 5 ปี	25,719,587.12
รวม	31,905,140.38

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	1,955,872.98	-	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	2,053,596.71	-	-	-
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซื้อ				
สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	140,919.00	-	132,000.00	-
ค่าเช่าจ่าย	-	4,130,146.40	-	132,000.00

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	สิทธิในการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	สิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	630,922,456.59	81,287,353.07	712,209,809.66
รับคืนเงินค่าระบบสายส่งไฟฟ้า	-	(23,036,106.89)	(23,036,106.89)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	630,922,456.59	58,251,246.18	689,173,702.77
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	75,218,925.09	2,342,347.93	77,561,273.02
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	20,940,430.54	2,545,389.61	23,485,820.15
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	96,159,355.63	4,887,737.54	101,047,093.17
<u>มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	555,703,531.50	78,945,005.14	634,648,536.64
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	534,763,100.96	53,363,508.64	588,126,609.60

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	สิทธิในการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	สิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	630,922,456.59	58,251,246.18	689,173,702.77
รับโอนระหว่างปี	-	34,347,135.69	34,347,135.69
รับคืนเงินค่าระบบสายส่งไฟฟ้า	-	(1,592,947.46)	(1,592,947.46)
ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจ	(506,338,174.55)	(55,535,616.48)	(561,873,791.03)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	124,584,282.04	35,469,817.93	160,054,099.97
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	96,159,355.63	4,887,737.54	101,047,093.17
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	12,382,578.43	1,643,737.30	14,026,315.73
รับคืนเงินค่าระบบสายส่งไฟฟ้า	-	(39,823.53)	(39,823.53)
ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจ	(107,503,731.85)	(5,720,563.54)	(113,224,295.39)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	1,038,202.21	771,087.77	1,809,289.98
<u>มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	534,763,100.96	53,363,508.64	588,126,609.60
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	123,546,079.83	34,698,730.16	158,244,809.99

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม :

สิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ :

สิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทย จำนวน 3 โครงการ และในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 4 โครงการ

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า :

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศไทย เกิดจากสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง ที่กำหนดให้สัญญาที่บริษัทย่อยทางอ้อม 3 แห่ง ทำกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง โดยกำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมเป็นผู้ลงทุนในการติดตั้งระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อประโยชน์ในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ที่ลงทุนจะตกเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง ตามที่ระบุไว้ในสัญญา บริษัทย่อยจะตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวเมื่อเริ่มเดินเครื่องจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น เกิดจากการจ่ายค่าสิทธิดังกล่าวจำนวน 2 โครงการ

ในระหว่างปี 2563 กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายเงินลงทุนตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 และ 2.2.1.7 ส่งผลให้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนคงเหลือเพียงสิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 2 โครงการ

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

18.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	48,729,906.30	15,124,492.65	6,173,794.20	7,880,155.22
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(46,427,964.96)	(49,953,412.90)	-	-
สุทธิ	2,301,941.34	(34,828,920.25)	6,173,794.20	7,880,155.22

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.2 รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี มีดังนี้

	หน่วย : บาท				
	งบการเงินรวม				
		เพิ่มขึ้นจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินมาปฏิบัติครั้งแรก	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้ สำหรับปีใน		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 63		กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 63
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>					
ลูกหนี้การค้า	3,946,789.48	-	11,428,104.33	-	15,374,893.81
สินค้าคงเหลือ	1,246,800.07	-	(469,393.28)	-	777,406.79
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	6,997.00	-	4,226.00	-	11,223.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	162,835.80	-	162,835.80
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	5,334,920.14	(875,410.71)	-	4,459,509.43
ประมาณการหนี้สินสำหรับ					
ผลประโยชน์พนักงาน	9,923,906.10	-	(5,526,875.02)	(157,590.85)	4,239,440.23
ผลขาดทุนสะสมทางภาษี	-	-	23,704,597.24	-	23,704,597.24
รวม	15,124,492.65	5,334,920.14	28,428,084.36	(157,590.85)	48,729,906.30
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>					
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(49,953,412.90)	-	3,525,447.94	-	(46,427,964.96)
สุทธิ	(34,828,920.25)	5,334,920.14	31,953,532.30	(157,590.85)	2,301,941.34

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
		บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้ สำหรับปีใน		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>				
ลูกหนี้การค้า	4,520,000.00	(573,210.52)	-	3,946,789.48
สินค้าคงเหลือ	1,624,596.11	(377,796.04)	-	1,246,800.07
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	8,171.00	(1,174.00)	-	6,997.00
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	7,935,496.26	3,227,827.68	(1,239,417.84)	9,923,906.10
รวม	14,088,263.37	2,275,647.12	(1,239,417.84)	15,124,492.65
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(57,946,568.43)	7,993,155.53	-	(49,953,412.90)
สุทธิ	(43,858,305.06)	10,268,802.65	(1,239,417.84)	(34,828,920.25)

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.2 รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี มีดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
		เพิ่มขึ้นจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินมาปฏิบัติครั้งแรก	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้ สำหรับปีใน		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 63		กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 63
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>					
สินค้าคงเหลือ	131,596.11	-	(131,596.11)	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	6,997.00	-	4,226.00	-	11,223.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	167,023.31	-	(88,939.64)	-	78,083.67
ประมาณการหนี้สินสำหรับ					
ผลประโยชน์พนักงาน	7,574,538.80	-	(5,773,327.33)	51,252.03	1,852,463.50
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	4,892,667.69	(660,643.66)	-	4,232,024.03
รวม	7,880,155.22	4,892,667.69	(6,650,280.74)	51,252.03	6,173,794.20

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้ สำหรับปีใน		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>				
สินค้าคงเหลือ	131,596.11	-	-	131,596.11
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	8,171.00	(1,174.00)	-	6,997.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	210,630.14	(43,606.83)	-	167,023.31
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5,825,932.59	1,986,535.41	(237,929.20)	7,574,538.80
รวม	6,176,329.84	1,941,754.58	(237,929.20)	7,880,155.22

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.3 ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้สำหรับปี สรุปได้ดังนี้

18.3.1 ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>ภาษีเงินได้ปัจจุบัน</u> :				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	86,631,701.96	79,500,044.15	11,210,155.63	6,501,052.97
<u>ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u> :				
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับผลแตกต่างชั่วคราวรับรู้เมื่อเริ่มแรกและที่กลับรายการ	(31,953,532.30)	(10,268,802.65)	6,650,280.74	(1,941,754.58)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	54,678,169.66	69,231,241.50	17,860,436.37	4,559,298.39
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก				
การดำเนินงานต่อเนื่อง	12,599,730.76	46,409,650.27	6,799,318.47	(1,941,754.58)
การดำเนินงานที่ยกเลิก	42,078,438.90	22,821,591.23	11,061,117.90	6,501,052.97
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	54,678,169.66	69,231,241.50	17,860,436.37	4,559,298.39

18.3.2 ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

	หน่วย : บาท		
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563		
	จำนวนเงินก่อนภาษี	รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทางภาษี	จำนวนเงินสุทธิจากภาษี
<u>งบการเงินรวม</u>			
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ :			
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	1,290,517.19	(157,590.85)	1,132,926.34
<u>งบการเงินเฉพาะกิจการ</u>			
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ :			
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	(256,260.16)	51,252.03	(205,008.13)

	หน่วย : บาท		
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562		
	จำนวนเงินก่อนภาษี	รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทางภาษี	จำนวนเงินสุทธิจากภาษี
<u>งบการเงินรวม</u>			
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ :			
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	5,576,293.04	(1,239,417.84)	4,336,875.20
<u>งบการเงินเฉพาะกิจการ</u>			
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ :			
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	1,189,646.01	(237,929.20)	951,716.81

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.4 การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ปี 2563		ปี 2562	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,619,790,514.98		970,964,826.05
กำไรก่อนภาษีเงินได้ส่วนที่ต้องเสียภาษี		2,737,246,302.76		1,106,298,533.37
หัก กำไรที่ได้รับยกเว้น		(382,425,545.67)		(251,774,218.41)
สุทธิกำไรที่ต้องเสียภาษี		2,354,820,757.09		854,524,314.96
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20	470,964,151.42	20	170,904,862.99
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี		(416,285,981.76)		(101,673,621.49)
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	2	54,678,169.66	8	69,231,241.50

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ปี 2563		ปี 2562	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		333,393,251.90		201,150,419.37
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20	66,678,650.38	20	40,230,083.87
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี		(48,818,214.01)		(35,670,785.48)
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	5	17,860,436.37	2	4,559,298.39

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทย่อยบางแห่งมีรายการผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกิดจากผลขาดทุนสะสมทางภาษี จำนวนเงิน 153.18 ล้านบาท และ 474.65 ล้านบาท ตามลำดับ (สิ้นสุดระยะเวลาการหักกลบในปี 2568 และ 2567 ตามลำดับ) ทั้งนี้บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งได้นำผลขาดทุนสะสมทางภาษีบางส่วนจำนวน 118.52 ล้านบาท ไปบันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีแล้ว ส่วนที่เหลือยังไม่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีดังกล่าว

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.5 อัตราภาษี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อย คำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล ในอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิตามบัญชีสำหรับปีภายหลังปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ถือเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามประมวลรัษฎากร

รายการปรับปรุงหลัก ได้แก่ ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ การด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน และค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่ประมวลรัษฎากรกำหนด

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ คำนวณขึ้นโดยใช้อัตราตามกฎหมายของประเทศเหล่านั้น

บริษัทย่อยบางแห่ง ไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ต้องชำระ เนื่องจากบริษัทย่อยมีผลขาดทุนสะสมทางภาษียกมาจากปีก่อน และมีผลขาดทุนสะสมทางภาษียกมาของกิจการที่ได้รับส่งเสริมการลงทุนมากกว่ากำไรสุทธิทางภาษีของส่วนงานที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้อง ได้ถูกวัดมูลค่าด้วยอัตราภาษีร้อยละ 20 ซึ่งเป็นอัตราภาษีที่รัฐบาลกำหนด ณ วันที่รายงาน

19. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีทอื่น	72,827,465.29	30,698,210.19	4,739,075.98	15,757,746.28
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	-	150,271,403.62	-	-
รวม	72,827,465.29	180,969,613.81	4,739,075.98	15,757,746.28

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย

1. เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีทอื่น อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.17 - 4.75 ต่อปี และ 3.1 - 7.25 ต่อปี ตามลำดับ
2. ตั๋วสัญญาใช้เงิน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.2 - 2.6 ต่อปี และ 2.4719 - 5.8125 ต่อปี ตามลำดับ

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วนของกลุ่มบริษัท ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

20. ตั๋วแลกเงินขายลด

บริษัทฯ :

บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ในวงเงินไม่เกิน 1,000 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีตั๋วแลกเงินขายลด จำนวน 20 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 270 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.6 ต่อปี และในระหว่างไตรมาสที่ 1 ปี 2563 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลดดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว

20. ตั๋วแลกเงินขายลด (ต่อ)

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) "ETP"*

ในระหว่างปี 2563 ETP ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่บริษัทแห่งหนึ่ง จำนวน 1 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4 ต่อปี ซึ่ง ETP ได้จ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลดดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว

21. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2563	ปี 2562
<u>เจ้าหนี้การค้า</u>				
เจ้าหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	5,116,699.78	3,032,372.69
- บริษัทอื่น	30,005,466.98	34,504,813.04	645,536.54	19,867,561.43
รวมเจ้าหนี้การค้า	30,005,466.98	34,504,813.04	5,762,236.32	22,899,934.12
<u>เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น</u>				
เจ้าหนี้อื่น - บริษัทย่อย	-	-	2,684,992.00	8,604,940.00
- บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	401.11	1,190.17	-	-
- บริษัทอื่น	101,367,219.11	109,087,357.03	2,772,509.83	5,699,996.15
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	14,431,613.65	14,270,682.33	1,986,939.83	4,226,795.50
รายได้รับล่วงหน้า	408,980.00	43,560.00	-	43,560.00
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	13,320,427.79	22,160,154.66	2,603,221.81	4,170,213.30
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	129,528,641.66	145,562,944.19	10,047,663.47	22,745,504.95
รวมเจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	159,534,108.64	180,067,757.23	15,809,899.79	45,645,439.07

22. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ยอดคงเหลือต้นปี	3,317,524,344.63	2,835,339,349.93	426,236,730.71	433,148,000.00
<u>บวก</u> กู้เพิ่มระหว่างปี	159,804,613.78	937,322,919.73	-	74,748,730.71
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน	115,325,071.71	(106,345,309.54)	-	-
<u>หัก</u> จ่ายคืนระหว่างปี	(1,875,433,341.71)	(348,792,615.49)	(82,419,250.00)	(81,660,000.00)
ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจ	(1,250,521,542.10)	-	-	-
รวม	466,699,146.31	3,317,524,344.63	343,817,480.71	426,236,730.71
<u>หัก</u> ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(108,596,385.73)	(364,452,522.99)	(70,680,000.00)	(80,488,000.00)
สุทธิ	358,102,760.58	2,953,071,821.64	273,137,480.71	345,748,730.71

22. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน 2 แห่ง โดยมีหลักทรัพย์ค้ำประกัน และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้

บริษัทฯ :

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
96.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร	งวดที่ 1 : จำนวน 30 ล้านบาท ภายในเดือน มกราคม 2560 งวดที่ 2 : จำนวน 66 ล้านบาท ภายในเดือน มิถุนายน 2560 (เบิกเงินกู้แล้ว 44.25 ล้านบาท)	MLR-1	งวดที่ 1 - 60 เดือนละ 0.50 ล้านบาท งวดที่ 61 เป็นต้นไป เดือนละ 1.10 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2563
422.50	เพื่อซื้อหุ้น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด*	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธ.ค.61 (เบิกเงินกู้แล้ว 407.50 ล้านบาท)	THB FIX 6M+1.97	ชำระคืนภายใน 82 งวด งวดละ 5 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2568
77.50	เพื่อซื้อหุ้น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด*	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธ.ค.62 (เบิกเงินกู้แล้ว 72.34 ล้านบาท)	THB FIX 6M+2.6	งวดที่ 1 - 2 เดือนละ 0.89 ล้านบาท งวดที่ 3 เป็นต้นไป เดือนละ 0.92 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2569
596.00	*เดิมชื่อ บริษัท เวิลด์ พริ้น ติ้ง แอนด์ แพ็คเก็จจิ้ง จำกัด				

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังต่อไปนี้

1) จำนำหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางตรงบางส่วน
2) จำนองที่ดินและอาคารทั้งหมดของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรง
3) จำนองเครื่องจักรบางส่วนของบริษัทย่อยทางตรง

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 3 : 1 เท่า ในปี 2562 และไม่เกินกว่า 2 : 1 เท่า ตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นไป
2) ดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.5 : 1 เท่า

บริษัทย่อยทางตรง : *ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด "EPPCO"*

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
112.50	เพื่อซื้อเครื่องจักรในการผลิตกระดาษลูกฟูกและกล่องกระดาษ	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 62 (เบิกเงินกู้แล้ว 80 ล้านบาท)	MLR-0.75	ชำระคืนภายใน 84 งวด งวดละ 1.34 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 62	ภายในปี 2569
15.84	ลงทุนและดำเนินงานอนุรักษ์พลังงานในอาคารหรือโรงงาน	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 62 (เบิกเงินกู้แล้ว 15.04 ล้านบาท)	MLR-1	ชำระคืนภายใน 60 งวด งวดละ 0.26 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2567
128.34					

22. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังต่อไปนี้

1) บริษัทฯ เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
2) จำนองเครื่องจักรบางส่วนของบริษัทย่อยทางตรง

บริษัทย่อยทางตรง ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 1.2 : 1 เท่า
2) ดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.3 : 1 เท่า

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) "ETP"*

วงเงินกู้ยืม	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย	การผ่อนชำระ
<u>วงเงินที่ 1</u>				
สินเชื่อส่วน ก. 300 ล้านบาท สินเชื่อส่วน ข. 3,305 ล้านเยน	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ภายใน 18 เดือน นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก	LIBOR 6M+2.5	ภายใน 3.6 ปี นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก
<u>วงเงินที่ 2</u>				
สินเชื่อส่วน ก. 632 ล้านบาท สินเชื่อส่วน ข. 465 ล้านเยน	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ภายใน 12 เดือน นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก	LIBOR 6M+2.5	ภายใน 3 ปี นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก

ในระหว่างปี 2563 ETP ได้จ่ายชำระคืนวงเงินกู้ข้างต้นแล้วทั้งจำนวน และได้ไถ่ถอนหลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแล้ว

บริษัทย่อยทางอ้อม : *บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด "EPCOG"*

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
60.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ก.ค. 2558	MLR-2	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน พ.ค. 2558 จ่ายงวดละ 0.77 ล้านบาท	ภายในปี 2562
47.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการคิงส์แพค)	งวดที่ 1 : จำนวน 42.72 ล้านบาท ภายในวันที่ 30 มิ.ย. 60	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน ก.ค. 2560 จ่ายงวดละ 0.67 ล้านบาท	ภายในปี 2566
22.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการคลินท์แพค)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ต.ค. 61 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือนนับจากเบิกถอนเงินกู้งวดสุดท้าย จ่ายงวดละ 0.32 ล้านบาท	ภายในปี 2566
22.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการแสงรุ่ง)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ส.ค. 61 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือนนับจากเบิกถอนเงินกู้งวดสุดท้าย จ่ายงวดละ 0.32 ล้านบาท	ภายในปี 2567
300.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการดับเบิ้ลสตาร์)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ธ.ค. 62 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน ธ.ค. 2562 จ่ายงวดละ 0.16 ล้านบาท	ภายในปี 2569
451.00					

22. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังต่อไปนี้

1) จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจทรัพย์สินประเภทเครื่องจักรใหม่ เพื่อเป็นหลักประกันภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันที่มีการเบิกใช้วงเงิน
2) โอนสิทธิการรับเงินสำหรับโครงการเช่าซื้อให้แก่ธนาคาร ดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน นับแต่วันทำสัญญา
3) มอบสิทธิเรียกร้องที่บริษัทมีต่อลูกหนี้แห่งสิทธิ/ลูกหนี้การค้าทุกราย
4) การโอนสิทธิในผลประโยชน์ต่างๆ ที่บริษัทย่อยทางอ้อมจะได้รับจากข้อตกลงต่างๆ ในสัญญากู้เงิน
5) บริษัทฯ บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อม เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
6) จำนำหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยทางตรง
7) จำนองเครื่องจักรทั้งหมดของบริษัทย่อยทางอ้อม

บริษัทย่อยทางอ้อมต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 3 : 1 เท่า และไม่เกินกว่า 4 : 1 เท่า
2) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.1 - 1.2 : 1 เท่า

บริษัทย่อยทางอ้อมในปี 2562 *:*

บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด "RPV"

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
305.45	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX 1M+2.5	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 2557	ภายในปี 2565
80.00	เพื่อนำมาเป็นเงินลงทุนเพิ่มในประเทศไทยและเวียดนาม	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX 1M+2.5	เป็นรายเดือน งวดแรก 1.42 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นทุกงวดจนถึงงวดสุดท้าย 3.76 ล้านบาท รวมทั้งหมด 45 งวด ชำระงวดแรกเริ่ม ก.พ. 62	ภายในปี 2565
385.45					

บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด "JKR"

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
305.45	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX 1M+2.5	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 2557	ภายในปี 2565
80.00	เพื่อนำมาเป็นเงินลงทุนเพิ่มในประเทศไทยและเวียดนาม	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX 1M+2.5	เป็นรายเดือน งวดแรก 1.42 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นทุกงวดจนถึงงวดสุดท้าย 3.76 ล้านบาท รวมทั้งหมด 45 งวด ชำระงวดแรกเริ่ม ก.พ. 62	ภายในปี 2565
385.45					

22. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด "LOP"

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
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	THBFIX 1M+2.5	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 30 มิ.ย. 2557	ภายในปี 2564
140.00	เพื่อนำมาเป็นเงินลงทุนเพิ่มในประเทศไทยและเวียดนาม	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX 1M+2.5	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 31 ม.ค. 2562	ภายในปี 2567
554.00					

บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด "PS"

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
156.50	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เบิกเมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2560	5.85 และ THBFIX 1M+3.15	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 31 พ.ค. 2560	ภายในปี 2572

Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) "GK3"

วงเงินกู้ยืม (ล้านเยน)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
2,700	เพื่อชำระคืนภาระหนี้สินในการกู้ยืมที่มีอยู่	ภายในเดือน ตุลาคม 2560	LIBOR 6M+1.6	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน ก.พ. และ ส.ค. ชำระงวดแรกสิ้นเดือน ก.พ. 2561	ภายในปี 2578

ในระหว่างปีกลุ่มบริษัท ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมข้างต้น ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 และ 2.2.1.7.2

23. หุ้นกู้ - สุทธิ

บริษัทฯ :

23.1 เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2562 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 1 ชุด จำนวน 500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.75 ครบกำหนดวันที่ 6 มีนาคม 2564

23.2 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2562 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 1 ชุด จำนวน 491,700 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 491.70 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.25 ครบกำหนดวันที่ 19 กันยายน 2563

23. หุ้นกู้ - สุทธิ (ต่อ)

23.3 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	7 มิถุนายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 2	283.30	5.2	8 มิถุนายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 3	204.10	5.35	8 มิถุนายน 2564
รวม	815.40		

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) "ETP"*

23.4 เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2563 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ จำนวน 852,500 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 852.50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.50 ครบกำหนดวันที่ 31 สิงหาคม 2565

23.5 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2559 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 1,500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,500 ล้านบาท ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 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	4.2	23 กันยายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 2	500.00	4.5	23 กันยายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 3	500.00	4.8	23 กันยายน 2564
รวม	1,500.00		

23.6 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	5.1	5 เมษายน 2564
รวม	918.70		

บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ รวมถึงการให้บริษัทย่อยดำรงอัตราส่วนของหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ไม่เกิน 3.25 : 1

23. หุ้นกู้ - สุทธิ (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของหุ้นกู้ - สุทธิ มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
ยอดคงเหลือต้นปี	3,284,400,000.00	3,177,400,000.00	1,479,100,000.00	815,400,000.00
บวก ออกและเสนอขายระหว่างปี	852,500,000.00	991,700,000.00	-	991,700,000.00
หัก ไถ่ถอนระหว่างปี	(1,583,500,000.00)	(884,700,000.00)	(775,000,000.00)	(328,000,000.00)
ยอดคงเหลือปลายปี	2,553,400,000.00	3,284,400,000.00	704,100,000.00	1,479,100,000.00
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	(8,705,190.00)	-	-	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	1,466,764.88	-	-	-
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,700,900,000.00)	(1,583,500,000.00)	(704,100,000.00)	(775,000,000.00)
สุทธิ	845,261,574.88	1,700,900,000.00	-	704,100,000.00

24. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ

กลุ่มบริษัทมีนโยบายจ่ายค่าชดเชยผลประโยชน์หลังออกจากงาน และบำเหน็จตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ในการให้ผลประโยชน์เมื่อเกษียณและผลประโยชน์ระยะยาวอื่นแก่พนักงานตามสิทธิและอายุงาน

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ มีความเสี่ยงจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ได้แก่ ความเสี่ยงของช่วงชีวิต และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	49,911,637.80	40,065,593.00	37,872,694.01	29,129,663.00
ต้นทุนบริการในอดีต	-	12,112,628.31	-	8,933,099.00
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	8,259,697.90	6,327,984.42	2,234,076.66	4,435,143.02
ต้นทุนดอกเบี้ย	1,200,536.00	1,341,142.11	645,378.01	923,852.00
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานสำหรับปี	(5,755,942.99)	(4,359,417.00)	(31,746,091.33)	(4,359,417.00)
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่าใหม่ของ ผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้ในระหว่างปี	(1,131,999.96)	(5,576,293.04)	256,260.16	(1,189,646.01)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	52,483,928.75	49,911,637.80	9,262,317.51	37,872,694.01
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(4,117,722.91)	(3,084,007.00)	(3,644,556.57)	(2,207,047.00)
สุทธิ	48,366,205.84	46,827,630.80	5,617,760.94	35,665,647.01

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 ระยะเวลาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของกลุ่มบริษัท ในงบการเงินรวมระยะเวลาประมาณ 7 - 18 ปี และ 9 - 17 ปี ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการระยะเวลาประมาณ 7 ปี และ 9 ปี ตามลำดับ

24. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนข้างต้น แสดงรวมในรายการ ดังต่อไปนี้

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน :				
ต้นทุนขายและบริการ	6,566,070.33	13,045,329.65	1,673,278.00	9,730,199.00
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	550,387.07	983,385.70	166,120.67	919,592.00
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	807,597.26	4,093,739.88	390,653.00	3,026,535.02
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,536,179.24	1,659,299.61	649,403.00	615,768.00
รวม	9,460,233.90	19,781,754.84	2,879,454.67	14,292,094.02
กำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :				
ผลขาดทุน (กำไร) จากการประมาณการ ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(1,131,999.96)	(5,576,293.04)	256,260.16	(1,189,646.01)

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น เกิดขึ้นจาก

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
สมมติฐานทางการเงิน	3,323,546.36	849,039.44	521,777.70	51,983.00
การปรับปรุงจากประสบการณ์	(4,076,041.29)	(8,372,762.87)	(102,152.34)	(3,471,906.01)
สมมติฐานประชากร	(379,505.03)	1,947,430.39	(163,365.20)	2,230,277.00
รวม	(1,131,999.96)	(5,576,293.04)	256,260.16	(1,189,646.01)

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
* อัตราคิดลด (ร้อยละ)	0.92 - 1.81	1.71 - 3.06	0.92	2.52
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน (ร้อยละ)	4 - 5	4 - 5	4	4.14
** อัตราการหมุนเวียนพนักงาน (ร้อยละ)	1.91 - 22.92	0 - 25	1.91 - 22.92	0 - 25
*** อัตรามรณะ (ร้อยละ)	105	105	105	105
อายุครบเกษียณ (ปี)	60	60	60	60

* อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลสำหรับเงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน

** ขึ้นอยู่กับระยะเวลาการทำงานของพนักงาน

*** อ้างอิงตามตารางมรณะไทย 2560 ประเภทสามัญ (TMO2017 : Thai Mortality Ordinary Table of 2017)

24. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

ผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน แสดงได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
อัตราคิดลด				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(4,003,448.54)	(4,218,675.35)	(371,262.60)	(3,127,911.00)
ลดลง ร้อยละ 1	4,564,992.31	4,781,944.46	416,287.50	3,521,645.00
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	4,395,756.16	5,349,950.31	399,177.71	4,060,590.00
ลดลง ร้อยละ 1	(3,943,097.21)	(4,698,355.44)	(364,165.54)	(3,561,697.00)
อัตราการลาออก				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	-	(4,134,981.96)	-	(3,288,639.00)
ลดลง ร้อยละ 1	-	2,724,552.03	-	1,963,031.00
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 20	(2,111,343.15)	-	(185,198.53)	-
ลดลง ร้อยละ 20	2,319,498.45	-	200,751.79	-

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสด ที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติต่างๆ

25. เจ้าหนี้ค่าหุ้น

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) "ETP"*

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 8/2562 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2562 มีมติอนุมัติดังนี้

25.1 ให้ EP Group (HK) Co., Ltd. (“EP-HK”) เข้าซื้อหุ้นของ Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) จำนวน 2,450 หุ้น จาก บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM-TH”) เป็นจำนวนเงิน 181.50 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 98 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ก่อนการขายหุ้น SPM-TH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คงเหลือเป็นเจ้าหนี้ค่าหุ้นจำนวน 27.49 ล้านบาท ทั้งนี้ ได้จ่ายชำระเจ้าหนี้ค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2563

25.2 ให้ EP-HK เข้าซื้อหุ้นของ AEKK จำนวน 50 หุ้น จากผู้ถือหุ้นเดิม เป็นจำนวนเงิน 0.15 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้นดังกล่าว สัดส่วนการถือหุ้นใน AEKK เพิ่มเติมจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 98 เป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 EP-HK ยังไม่ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว

26. ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน

ในระหว่างปี 2546 ผู้บริหารแผนของบริษัทฯ มีมติให้บันทึกประมาณการหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการค้ำประกันตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดยบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“MMG”) จำนวน 200 ล้านบาท ต่อธนาคารแห่งหนึ่ง โดยบริษัทฯ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวน เนื่องจาก MMG ไม่สามารถปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการในขณะนั้นได้ ต่อมา MMG ได้ปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ที่ได้ผ่านความเห็นชอบจากศาลแล้วเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550 ศาลมีมติเห็นชอบด้วยกับข้อเสนอแก้ไขแผนฟื้นฟูกิจการของ MMG

ในระหว่างปี 2548 MMG ได้ชำระคืนเจ้าหนี้บางส่วนโดยการให้เจ้าหนี้แปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญและให้เจ้าหนี้แปลงสภาพหุ้นกู้แปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งนายทะเบียนหุ้นสามัญของ MMG ได้มอบหุ้นสามัญของบริษัทดังกล่าวให้แก่เจ้าหนี้แล้ว ตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้ง 2 ตามที่กล่าวข้างต้น ทำให้บริษัทดังกล่าวมีหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 46.21 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้ำประกันกับ MMG

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2551 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด MMG ตามพระราชบัญญัติล้มละลาย ทั้งนี้ ภาระหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันยังคงมีอยู่เช่นเดิมตามแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดแนวทางในการชำระหนี้โดยแปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญในราคาหุ้นละ 4 บาท ในขณะนั้น ทั้งนี้ปัจจุบันบริษัทฯ ได้ดำเนินการลดทุน - หุ้นสามัญ อัตรา 3 ต่อ 1 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท แต่บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการปรับค่าเผื่อหนี้สินจากการค้ำประกันเนื่องจากบริษัทฯ ยังไม่ได้รับการเรียกร้องจากธนาคารแห่งหนึ่งให้จ่ายชำระหนี้จำนวนดังกล่าว แทน MMG จนถึงปัจจุบัน

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2553 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำพิพากษาให้ MMG เป็นบุคคลล้มละลายตามรายงานของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จากมติการประชุมเจ้าหนี้ครั้งแรก

ปัจจุบันศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายอยู่ในระหว่างดำเนินการจำหน่ายทรัพย์ของ MMG หากจำหน่ายได้ เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ จะมีหมายแจ้งให้ทางบริษัทฯ เข้ารับชำระหนี้ต่อไป

27. ทุนเรือนหุ้น

รายการเคลื่อนไหวของทุนเรือนหุ้นในระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ปี 2563			ปี 2562		
	หุ้นสามัญ	หน่วย : บาท		หุ้นสามัญ	หน่วย : บาท	
	(หุ้น)	ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	(หุ้น)	ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น
ทุนจดทะเบียน						
ยอดยกมาต้นปี	1,026,076,686	1,026,076,686.00	-	1,045,038,462	1,045,038,462.00	-
เพิ่มทุน	552,942,000	552,942,000.00	-	-	-	-
ลดทุน	-	-	-	(18,961,776)	(18,961,776.00)	-
ยอดยกไปปลายปี	1,579,018,686	1,579,018,686.00	-	1,026,076,686	1,026,076,686.00	-
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
ยอดยกมาต้นปี	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72
เพิ่มทุน	10,934,257	10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	-
ยอดยกไปปลายปี	932,507,097	932,507,097.00	609,213,590.57	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72

27. ทุนเรือนหุ้น (ต่อ)

<u>ปี 2563</u>

27.1 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2563 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนแบบมอบอำนาจทั่วไป (General Mandate) จำนวน 552,942,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right offering : RO) จำนวน 276,471,000 หุ้น เสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public offering : PO) จำนวน 184,314,000 หุ้น และเสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private placement : PP) จำนวน 92,157,000 หุ้น มีผลให้จำนวนหุ้นจากเดิม 1,026,076,686 หุ้น เพิ่มเป็น 1,579,018,686 หุ้น และบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2563

<u>ปี 2562</u>

27.2 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนจำนวน 18,961,776 หุ้น ที่เหลือจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ โดยจัดสรรให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right offering : RO) จำนวน 18,961,776 หุ้น โดยลดทุนจดทะเบียน จากเดิม 1,045,038,462 หุ้น เป็น 1,026,076,686 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท และบริษัทฯ ได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2562

28. ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

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

29. สำรองตามกฎหมาย

บริษัท :

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายจำนวน 1.09 ล้านบาท

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายไว้ครบถ้วนแล้ว

บริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อม :

ตามมาตรา 1202 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยต้องจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไร ซึ่งบริษัททำมาหาได้ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผลจนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปหักกับขาดทุนสะสมและไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

30. เงินปันผลจ่าย

เงินปันผลที่ประกาศจ่ายในระหว่างปี มีดังนี้

เงินปันผล	อนุมัติโดย	เงินปันผลจ่ายต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	เงินปันผลจ่าย (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
ปี 2563				
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม 2562	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563	0.20	184.31	15 พ.ค. 2563
ปี 2562				
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2561	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562	0.10	92.16	23 พ.ค. 2562

31. รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล เป็นรายได้จากการได้รับสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ของบริษัทย่อยทางอ้อม 3 แห่ง จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ บริษัทย่อยทางอ้อมรับรู้เงินอุดหนุนดังกล่าวเป็นรายได้ทั้งจำนวน เมื่อบริษัทย่อยทางอ้อมจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น อย่างไรก็ตาม ในระหว่างปี 2563 กลุ่มบริษัทได้มีการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมทั้ง 3 แห่งดังกล่าวแล้ว (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 ประกอบ)

32. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	50,524,223.44	(4,270,636.43)	16,584,150.54	(7,285,752.18)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	308,791,929.72	301,548,262.32	175,106,094.19	229,325,319.02
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	141,674,956.94	171,083,580.83	47,175,347.79	95,281,846.86
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	252,508,923.06	262,999,674.81	22,166,148.93	24,604,487.05
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(494,283.72)	(272,885.88)	(494,283.72)	(272,885.88)
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	45,623,811.14	29,173,052.71	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	18,852,943.96	23,649,980.69	6,806,977.18	11,897,623.20
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	35,824,424.97	35,823,218.90	14,343,126.33	13,818,693.00
ต้นทุนทางการเงิน	280,907,298.75	360,711,999.70	90,460,893.52	113,913,494.52

33. การดำเนินงานที่ยกเลิก

กลุ่มบริษัทมีส่วนงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิกและมีการปรับโครงสร้างธุรกิจสิ่งพิมพ์ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42.1 ส่งผลให้บริษัทฯ ไม่มีผลการดำเนินงานจากส่วนงานรับจ้างพิมพ์ตั้งแต่เดือนธันวาคม นอกจากนี้ยังมีส่วนงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิกจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.5 และ 2.2.1.7 มีผลทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจการควบคุมในบริษัทดังกล่าว โดยกลุ่มบริษัทไม่ได้นำฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทดังกล่าวมารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทได้สูญเสียอำนาจการควบคุม

33.1 รายละเอียดของผลการดำเนินงานของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิกมีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
รายได้จากการขายและบริการ	458,367,169.14	403,932,010.09	350,792,203.32	433,024,325.70
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	129,087,118.20	216,429,712.00	-	-
รายได้อื่น	22,620,133.52	3,804,900.63	51,777,716.25	3,969,002.19
ต้นทุนขายและบริการ	(235,895,895.34)	(233,886,806.19)	(290,913,914.28)	(362,086,802.03)
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	-	-	(15,060,852.44)	(20,761,999.73)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(42,076,976.76)	(22,380,701.11)	(7,492,494.38)	(3,157,706.04)
ต้นทุนทางการเงิน	(64,769,254.86)	(52,611,200.83)	(902,208.92)	(2,629,110.60)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	267,332,293.90	315,287,914.59	88,200,449.55	48,357,709.49
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(42,078,438.90)	(22,821,591.23)	(11,061,117.90)	(6,501,052.97)
กำไรสุทธิสำหรับปี	225,253,855.00	292,466,323.36	77,139,331.65	41,856,656.52

33.2 ผลสะสมของรายได้หรือค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2563	ปี 2562
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่างบการเงิน	139,838,327.85	(112,006,365.24)

33.3 งบกระแสเงินสดของการดำเนินงานที่ยกเลิกแสดงได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,289,842,438.79	731,183,184.50	(118,924,768.20)	1,001,663.02
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	324,597,420.66	(595,731,678.55)	172,714,010.06	(5,594,915.72)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,614,012,646.38)	(124,017,563.14)	(10,973,041.75)	(40,205,826.77)
กระแสเงินสดสุทธิ	427,213.07	11,433,942.81	42,816,200.11	(44,799,079.47)

34. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี คำนวณโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับงวดที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกที่ออกในระหว่างปี โดยแสดงการคำนวณดังนี้

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	910,058,054.84	359,254,415.78	238,393,483.88	154,734,464.46
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	225,253,855.00	292,466,323.36	77,139,331.65	41,856,656.52
รวมกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท	1,135,311,909.84	651,720,739.14	315,532,815.53	196,591,120.98
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	921,812,495	921,572,840	921,812,495	921,572,840
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	0.99	0.39	0.26	0.17
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.24	0.32	0.08	0.04
รวมกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1.23	0.71	0.34	0.21

35. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับสิทธิตามประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 เพื่อกิจการผลิตบรรจุภัณฑ์จากกระดาษปลอดเชื้อประเภท 6.13.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเพื่อการใช้พลังงานทดแทน และกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

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

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
1310(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1311(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1312(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1313(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1314(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1396(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	28 เมษายน 2558

35. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
1397(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	30 เมษายน 2558
1398(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	10 มิถุนายน 2558
61-1371-1-00-1-0	31 ตุลาคม 2561	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	7 มิถุนายน 2562
63-0910-1-03-1-0	24 กรกฎาคม 2563	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	1 ธันวาคม 2563

4. 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 อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	สิงหาคม 2560

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จำแนกเป็นส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน และส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ดังต่อไปนี้

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562		
	กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม	กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม
รายได้	427,353	2,335,863	2,763,216	424,961	1,678,766	2,103,727
ต้นทุนและค่าใช้จ่าย	(44,927)	(1,153,177)	(1,198,104)	(173,187)	(1,028,806)	(1,201,993)
กำไรสุทธิ	382,426	1,182,686	1,565,112	251,774	649,960	901,734

ผลการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น จัดสรรตามหลักเกณฑ์ 2 ประการ ดังนี้.-

1. รายได้และค่าใช้จ่ายที่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรไปยังส่วนนั้นโดยตรง
2. รายการที่ไม่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรตามสัดส่วนของรายได้แต่ละส่วน

36. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มบริษัทและพนักงานของกลุ่มบริษัท ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกลุ่มบริษัทและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 3 - 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินสมทบกองทุนในงบการเงินรวม เป็นจำนวนเงิน 4.15 ล้านบาท และ 4.36 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 2.96 ล้านบาท และ 2.18 ล้านบาท ตามลำดับ

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท คือ คณะกรรมการของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานดำเนินงานเป็นรูปแบบหลักในการรายงาน ส่วนงานดำเนินงานพิจารณาจากระบบการบริหารจัดการ และโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในที่ได้รายงานต่อผู้มีอำนาจการตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน

สินทรัพย์ รายได้จากส่วนงานเป็นรายการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับส่วนงานหรือที่สามารถปันส่วนให้กับส่วนงานได้อย่างสมเหตุสมผล

ส่วนงานธุรกิจ :

ส่วนงาน 1 : รับจ้างพิมพ์

ส่วนงาน 2 : ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนงาน 3 : เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

ส่วนงาน 4 : ให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนงานภูมิศาสตร์ :

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามเขตภูมิศาสตร์โดยกำหนดจากสถานที่ตั้งของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจในประเทศไทยและต่างประเทศ โดยมีส่วนงานที่สำคัญ ดังนี้

ส่วนงาน	ขอบเขตการดำเนินงานหลัก
ประเทศไทย	รับจ้างพิมพ์ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศญี่ปุ่น	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และจากพลังงานลม
ประเทศฮ่องกง	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
รายได้จากการขายและบริการ	564,785	489,229	-	66,904	(105,263)	1,015,655
กำไรจากการดำเนินงาน	108,725	413,880	-	8,825	4,418	535,848
รายได้อื่นๆ						
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	129,087	-	-	-	129,087
ดอกเบี้ยรับ	88,581	7,539	53,321	136	(141,305)	8,272
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	2,100	1,804,009	-	(238,939)	1,567,170
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1,214	-	-	-	-	1,214
อื่นๆ	350,041	262,255	557,297	-	(1,127,776)	41,817
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	239,278	239,278
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(68,052)	(182,399)	(1,273)	(330)	(455)	(252,509)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(151,675)	(27,481)	(171,143)	(932)	(18,249)	(369,480)
ต้นทุนทางการเงิน	(96,835)	(106,178)	(243,391)	(75)	165,572	(280,907)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	19,718	(41,960)	(32,946)	(246)	756	(54,678)
กำไรของส่วนงาน	251,717	456,843	1,965,874	7,378	(1,116,700)	1,565,112
กำไรของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						(429,800)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						1,135,312

กำไรสุทธิของส่วนงาน ประกอบด้วย

	หน่วย : พันบาท							
	งบการเงินรวม							
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563							
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวมกำไรสุทธิของส่วนงาน	กำไรของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่
กำไรของส่วนการดำเนินงานต่อเนื่อง	251,717	1,220	1,810,866	7,378	(731,323)	1,339,858	(429,800)	910,058
กำไรของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	455,623	155,008	-	(385,377)	225,254	-	225,254
รวม	251,717	456,843	1,965,874	7,378	(1,116,700)	1,565,112	(429,800)	1,135,312

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้ (ต่อ)

สินทรัพย์ของส่วนงาน ประกอบด้วย

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
<u>สินทรัพย์ของส่วนงาน</u>						
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย						4,233,823
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์						
สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน						
ส่วนที่ปันส่วนได้	842,240	890,306	5,219	1,440	(2,818)	1,736,387
สินทรัพย์อื่น						2,411,752
รวมสินทรัพย์ของส่วนงาน						8,381,962

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
รายได้จากการขายและบริการ	598,194	654,645	-	94,868	(33,865)	1,313,842
กำไรจากการดำเนินงาน	122,945	482,536	-	31,342	9,287	646,110
รายได้อื่นๆ						
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	216,430	-	-	-	216,430
ดอกเบี้ยรับ	116,125	26,742	59,376	303	(197,579)	4,967
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	-	751,565	-	(208,550)	543,015
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	3,899	-	-	-	-	3,899
เงินปันผลรับ	180,009	38,898	98,002	-	(316,900)	9
อื่นๆ	7,452	3,300	29,816	6	(19,009)	21,565
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	390,391	390,391
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(60,295)	(183,345)	(481)	(6,045)	(12,834)	(263,000)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(76,506)	(44,374)	(125,188)	(7,468)	21,827	(231,709)
ต้นทุนทางการเงิน	(118,539)	(153,337)	(279,618)	(7,251)	198,033	(360,712)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	1,550	(21,760)	(49,761)	(160)	900	(69,231)
กำไรของส่วนงาน	176,640	365,090	483,711	10,727	(134,434)	901,734
กำไรของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						(250,013)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						651,721

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้ (ต่อ)

กำไรสุทธิของส่วนงาน ประกอบด้วย

	หน่วย : พันบาท							
	งบการเงินรวม							
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562							
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวมกำไรสุทธิของส่วนงาน	กำไรของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่
กำไรของส่วนการดำเนินงานต่อเนื่อง	176,640	63,113	463,219	10,727	(104,431)	609,268	(250,013)	359,255
กำไรของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	301,977	20,492	-	(30,003)	292,466	-	292,466
รวม	176,640	365,090	483,711	10,727	(134,434)	901,734	(250,013)	651,721

สินทรัพย์ของส่วนงาน ประกอบด้วย.-

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
<u>สินทรัพย์ของส่วนงาน</u>						
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย						3,992,398
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนส่วนที่ปันส่วนได้	778,688	4,655,706	35,481	185	237,044	5,707,104
สินทรัพย์อื่น						1,855,919
รวมสินทรัพย์ของส่วนงาน						11,555,421

37.2 สินทรัพย์ รายได้ และผลการดำเนินงานจากส่วนงานภูมิศาสตร์

รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2563	ปี 2562
<u>ส่วนการดำเนินงานต่อเนื่อง</u>		
ประเทศไทย	731,912,429.81	1,239,042,514.39
ประเทศญี่ปุ่น	3,841,156.74	123,110.10
ประเทศฮ่องกง	1,417,262,826.00	626,916.00
ประเทศเวียดนาม	124,710.02	239,768,234.80
รวม	2,153,141,122.57	1,479,560,775.29

37. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

37.2 สินทรัพย์ รายได้ และผลการดำเนินงานจากส่วนงานภูมิศาสตร์ (ต่อ)

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2563	ปี 2562
<u>ส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก</u>		
ประเทศไทย	205,368,077.63	350,215,257.79
ประเทศญี่ปุ่น	404,706,343.23	273,951,364.93
รวม	610,074,420.86	624,166,622.72
รวมผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางภูมิศาสตร์	2,763,215,543.43	2,103,727,398.01

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนตามส่วนงานภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2563	ปี 2562
ประเทศไทย	4,902,705,996.49	6,384,122,338.92
ประเทศญี่ปุ่น	301,511,384.02	3,406,448,504.53
ประเทศฮ่องกง	477,825,162.00	181,500,789.06
ประเทศเวียดนาม	565,718,658.22	-
รวม	6,247,761,200.73	9,972,071,632.51

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีรายการกับลูกค้าภายนอกจำนวน 3 ราย ที่มีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 10 ของรายได้รวม ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>ส่วนการดำเนินงานต่อเนื่อง</u>				
ส่วนงานผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์	-	237.44	-	-
<u>ส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก</u>				
ส่วนงานรับจ้างพิมพ์	-	-	-	121.69
ส่วนงานผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์	-	346.58	-	-
รวม	-	346.58	-	121.69
รวมรายได้กับลูกค้าภายนอก	-	584.02	-	121.69

38. เครื่องมือทางการเงิน

38.1 มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

38.2 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านการเงินในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านเครดิต ความเสี่ยงด้านตลาด (ซึ่งประกอบด้วยความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย) และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง นโยบายการบริหารความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มบริษัท มุ่งเน้นการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนจากตลาดการเงินที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้โดยให้มีผลกระทบด้านลบต่อผลการดำเนินงานทางการเงินน้อยที่สุด

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มบริษัทประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา สินทรัพย์ทางการเงินอื่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น เงินกู้ยืมระยะยาว หุ้นกู้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

38.3 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิต คือ ความเสี่ยงในการสูญเสียทางการเงินหากลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามพันธะสัญญาต่างๆ อันเนื่องมาจากเครื่องมือทางการเงิน โดยความเสี่ยงดังกล่าวประกอบด้วย ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา เงินฝากกับธนาคาร และเครื่องมือทางการเงินอื่น โดยความเสี่ยงสูงสุดจากความเสี่ยงด้านเครดิตมีมูลค่าจำกัดเท่ากับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน ทั้งนี้ ไม่รวมถึงตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงโดยใช้นโยบายและขั้นตอนในการควบคุมการให้สินเชื่อเป็นไปอย่างเหมาะสม และไม่คาดว่าจะมีผลขาดทุนทางการเงินอย่างมีสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อทางการค้า โดยกลุ่มบริษัทได้ติดตามยอดคงค้างของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา อย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งการให้สินเชื่อของกลุ่มบริษัทไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากกลุ่มบริษัทมีฐานลูกค้าที่หลากหลายและมีจำนวนมากราย

กลุ่มบริษัทพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยอัตราการตั้งสำรองของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณโดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระสำหรับกลุ่มลูกค้าที่มีรูปแบบของความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน กลุ่มบริษัทจัดกลุ่มลูกค้าตามประเภทของลูกค้าโดยพิจารณาจากลักษณะของธุรกิจลูกค้า การคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนึงถึงผลของความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก มูลค่าของเงินตามระยะเวลาและข้อมูลสนับสนุนที่มีความน่าเชื่อถือที่มีอยู่ ณ วันที่รายงาน โดยเป็นข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ์ปัจจุบันและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจในอนาคต

38.4 ความเสี่ยงด้านตลาด

38.4.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่ายุติธรรมหรือกระแสเงินสดในอนาคตจะมีความผันผวนเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเกี่ยวเนื่องกับลูกหนี้ / เจ้าหนี้การค้าในต่างประเทศ และเจ้าหนี้จากการซื้ออุปกรณ์เป็นเงินตราต่างประเทศ กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจากการดำเนินงานโดยปกติของกลุ่มบริษัท

38. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

38.4.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	สินทรัพย์	หนี้สิน	อัตราซื้อเฉลี่ย	อัตราขายเฉลี่ย
ดอลล่าร์สหรัฐ	870,877	39,414	-	-	29.87	30.21
ดอลล่าร์สิงคโปร์	3,885	-	-	-	22.37	22.95
เยน	-	946	-	-	0.29	0.29

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562					
	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	สินทรัพย์	หนี้สิน	อัตราซื้อเฉลี่ย	อัตราขายเฉลี่ย
ดอลล่าร์สหรัฐ	62,956	34,852	-	15,758	29.98	30.33
ดอลล่าร์สิงคโปร์	3,829	-	-	-	22.05	22.59
เยน	-	1,508,919	-	-	0.27	0.28

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ซึ่งได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	สินทรัพย์	หนี้สิน	อัตราซื้อเฉลี่ย	อัตราขายเฉลี่ย
ดอลล่าร์สหรัฐ	-	33,413	-	4,739	29.87	30.21

กลุ่มบริษัทไม่มีผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ

38.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญจากเงินฝากธนาคารที่มีอัตราดอกเบี้ย อันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากธนาคาร สินทรัพย์ทางการเงินอื่น เงินกู้ยืมระยะยาว หุ้นกู้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดหรืออัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ใกล้เคียงกับอัตราตลาด ซึ่งความผันผวนจากอัตราดอกเบี้ยอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการทางการเงินของกลุ่มบริษัท

38. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

38.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยโดยการจัดหาเงินกู้ยืมที่มีทั้งอัตราดอกเบี้ยตามอัตราคงที่และอัตราดอกเบี้ยตามอัตราผันแปรในสัดส่วนที่เหมาะสม โดยกลุ่มบริษัทมีนโยบายในการรักษาสมดุลระหว่างแหล่งที่มากับการใช้เงินทุน โดยหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยตามอัตราคงที่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ จัดประเภทตามอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	2,564	947,112	949,676	0.01 - 0.8
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	-	-	90,186	-	90,186	0.15 - 1
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	34	62,824	62,858	0.25 - 0.9
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	153,109	153,109	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	584,271	9,371	593,642	2 และ 6
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	3,638	4,401	-	-	8,039	6.97 - 7.75
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	329	329	-
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	159,534	159,534	-
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	-	-	65,075	65,075	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	539,527	-	539,527	*
หุ้นกู้	1,700,900	852,500	-	(7,238)	2,546,162	4.5 - 5.75
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	22,234	22,234	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.17 - 4.75 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX 1M+1.97, THB FIX1M+2.20, THBFIX 6M+2.6, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2 ต่อปี

38. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

38.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (จัดประเภทใหม่)

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	40	-	143,343	7,690	151,073	0.01 - 0.9
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	-	-	175,876	2,335	178,211	0.01 - 0.9
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	30,650	-	28	595,303	625,981	0.9 - 1.45
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	371,754	371,754	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อม	-	-	-	9,371	9,371	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	2,568	2,733	-	-	5,301	MLR+1.5
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	350	350	-
หนี้สินทางการเงิน						
ตั๋วแลกเงินขายลด	270,000	-	-	-	270,000	4.6
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	180,068	180,068	-
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	-	-	106,589	106,589	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	150,272	-	3,348,222	-	3,498,494	*
หุ้นกู้	1,583,500	1,700,900	-	-	3,284,400	4.15 - 5.75

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.4719 - 7.25 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.85, THBFIX 1M+1.97, THBFIX 1M+2.5, THBFIX 1M+3.15, THBFIX 6M+2.6, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2, LIBOR 6M+1.6, LIBOR 6M+2.5 ต่อปี

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	464	3,599	4,063	0.05 - 0.375
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	38,313	38,313	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	82,954	82,954	-
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน	-	-	-	212,739	212,739	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย	958,473	-	-	-	958,473	4.4 และ 6.5
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	407	303	-	-	710	MLR+1.5
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	329	329	-

38. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

38.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	15,810	15,810	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	348,557	-	348,557	*
หุ้นกู้	704,100	-	-	-	704,100	5.2 - 5.75
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	21,160	21,160	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.25 - 3.45 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX 1M+1.97, THBFIX 6M+2.6, MLR-1 ต่อปี

	งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562					
	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	681	3,831	4,512	0.1 - 0.375
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	534,070	534,070	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	131,896	131,896	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย	1,383,201	-	-	-	1,383,201	5.5 - 6.5
เงินปันผลค้างรับ	-	-	-	180,000	180,000	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	2,193	1,946	-	-	4,139	MLR+1.5
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	350	350	-
หนี้สินทางการเงิน						
ตั๋วแลกเงินขายลด	270,000	-	-	-	270,000	4.6
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	45,645	45,645	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	441,994	-	441,994	*
หุ้นกู้	775,000	704,100	-	-	1,479,100	5 - 5.75

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.1 - 7.12 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX 1M+1.97, THBFIX 6M+2.6, MLR-1 ต่อปี

กลุ่มบริษัทไม่มีผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีอย่างเป็นสาระสำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินกู้ยืมจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด

38. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทต้องการสภาพคล่องเพื่อให้สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการค้าของแต่ละบริษัท ซึ่งแต่ละบริษัทมีความรับผิดชอบในการรักษาระดับเงินสดและการพิจารณาเพิ่มวงเงินเครดิตทั้งในส่วนของภายในกลุ่มบริษัท และกับสถาบันการเงินอื่นเพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการโดยต้องอยู่ภายใต้แนวปฏิบัติของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการทำแผนการบริหารสภาพคล่องอย่างต่อเนื่องและรักษาระดับของเงินสด เงินฝากประจำ วงเงินสินเชื่อแบบผูกพันที่ยังไม่ได้ใช้ และวงเงินแบบสินเชื่อแบบไม่ผูกพันจากธนาคารต่างๆ เพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

	หน่วย : พันบาท				
	งบการเงินรวม				
	เมื่อทวงถาม	ภายใน 1 ปี	1 ปี - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	159,534	-	-	159,534
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	65,075	-	-	-	65,075
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	181,425	353,895	4,207	539,527
หุ้นกู้	-	1,696,178	849,984	-	2,546,162
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	22,234	-	22,234
รวม	65,075	2,037,137	1,226,113	4,207	3,332,532

38.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด กลุ่มบริษัทจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
<u>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	62,823,817.36	-	-	62,823,817.36
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	328,945.00	-	-	328,945.00

38. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563				
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	22,233,955.34	-	-	22,233,955.34
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	595,302,993.74	-	-	595,302,993.74
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	350,075.00	-	-	350,075.00

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	38,313,466.32	-	-	38,313,466.32
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	328,945.00	-	-	328,945.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	21,160,120.12	-	-	21,160,120.12
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	534,069,846.15	-	-	534,069,846.15

38. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรหรือขาดทุน	350,075.00	-	-	350,075.00

ในระหว่างปีปัจจุบันกลุ่มบริษัทไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

39. วงเงินสินเชื่อและการค้ำประกัน

กลุ่มบริษัทมีวงเงินสินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ ดังนี้

	หน่วย : ล้านเยน		หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
วงเงินเบิกเกินบัญชี	-	-	42.00	57.00	12.00	37.00
วงเงินค้ำประกัน	-	-	35.73	20.73	5.00	10.00
วงเงิน LC / TR	-	-	211.00	196.00	111.00	156.00
วงเงินตั๋วสัญญาใช้เงิน	-	-	122.00	227.00	5.00	150.00
วงเงินกู้ยืมระยะยาว	345.00	4,115.00	622.83	2,200.23	500.00	596.00
วงเงิน LC เพื่อการค้ำประกัน	-	-	141.62	141.62	54.00	54.00
วงเงินรวมสินเชื่อธุรกิจคล่องตัว	-	-	925.00	1,977.00	100.00	100.00
รวม	345.00	4,115.00	2,100.18	4,819.58	787.00	1,103.00

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักรและอุปกรณ์บางส่วนของกลุ่มบริษัท (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15) บริษัทฯ บริษัทย่อยทางตรง 2 แห่ง บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง หุ้นของบริษัทย่อยทางตรง และหุ้นของบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือโดยบริษัทย่อย และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

40. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

40.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันต้องจ่ายตามสัญญานำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศ จำนวนเงิน 0.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

40.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายเงินพิเศษจำนวน 10 ล้านบาท ตามสัญญาซื้อขายหุ้น ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.4.3

40.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศฮ่องกง มีภาระผูกพันต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัญญาซื้อขายหุ้น จำนวน 4 ฉบับ จำนวนเงินรวม 16.59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

40. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น (ต่อ)

40.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมตามสัญญาในอนาคตเป็นจำนวนเงิน 28.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

40.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ตามสัญญาในอนาคตเป็นจำนวน 6.44 ล้านบาท และ 8.31 ล้านบาท ตามลำดับ

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

40.7 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาของบริษัทเอกชน จำนวน 6 แห่ง และ 3 แห่ง ตามลำดับ เป็นระยะเวลา 10 ปี ถึง 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้า โดยได้รับค่าพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอัตราที่ตกลงร่วมกันในสัญญา

40.8 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายตามสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 126 ล้านเยน

40.9 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าตอบแทนให้กับบริษัทแห่งหนึ่งตามสัญญาสนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดินเป็นจำนวน 72.60 ล้านบาท

40.10 บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรง ได้ทำสัญญาเช่าเครื่องถ่ายเอกสาร โดยมีระยะเวลาการเช่า 3 ปี ถึง 4 ปี โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าในอนาคตดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2563	ปี 2562
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า		
จ่ายชำระภายใน 1 ปี	228,000.00	228,000.00
จ่ายชำระมากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	218,000.00	446,000.00

40.11 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นอยู่กับธนาคารหลายแห่ง ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2562
<u>เลตเตอร์ออฟเครดิต</u>				
บริษัท	-	17.67	-	17.67
บริษัทย่อย	17.18	2.83	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อม	5.06	-	-	-
รวม	22.24	20.50	-	17.67
<u>หนังสือค้ำประกันต่างๆ</u>				
บริษัท	35.60	38.43	35.60	38.43
บริษัทย่อย	7.54	5.79	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อม	117.01	116.73	-	-
รวม	160.15	160.95	35.60	38.43

40. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น (ต่อ)

40.12 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันจากการเข้าประกันวงเงินสินเชื่อระหว่างกัน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.3.1

40.13 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการเข้าค้ำประกันสัญญาซื้อขายเงินลงทุนในหุ้นให้แก่บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.7 โดยมีมูลค่าการค้ำประกันตั้งแต่ 1 ล้านเยน ขึ้นไปแต่ไม่เกินร้อยละ 30 ของราคาซื้อขาย โดยการค้ำประกันดังกล่าวจะสิ้นสุดลง ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

41. คดีฟ้องร้อง

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด "EPPCO"*

เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2562 EPPCO (จำเลย) ได้ถูกพนักงานท่านหนึ่ง (โจทก์) ฟ้องร้องต่อศาลแรงงานภาค 1 (พระนครศรีอยุธยา) ในคดีแรงงาน โดยโจทก์เรียกร้องค่าเสียหายจากการเลิกจ้างไม่เป็นธรรมเป็นเงินจำนวน 2 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับจากวันที่ฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จสิ้น

เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2563 EPPCO ได้ยื่นคำให้การต่อสู้คดีดังกล่าว ขอให้ศาลพิพากษายกฟ้องคำร้องของโจทก์

เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2563 ศาลนัดพิจารณาคดีและไกล่เกลี่ย โดยคู่ความสามารถตกลงกันได้และโจทก์ไม่ประสงค์จะดำเนินคดีแก่จำเลยอีกต่อไป โจทย์จึงขอถอนฟ้องคดีนี้ออกจากศาลและจะไม่เรียกร้องใดๆ จากจำเลยอีก โดยศาลพิจารณาอนุญาตให้โจทก์ถอนฟ้อง เป็นผลให้คดีดังกล่าวสิ้นสุดลง

บริษัทร่วมทางอ้อม : *บริษัท พีพีทีซี จำกัด "PPTC"*

ข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 ระหว่าง บริษัท ทีทีซีแอล จำกัด (มหาชน) ("TTCL") และบริษัท โกลบอล นิว เอ็นเนอร์ยี จำกัด ("GNE") ในฐานะผู้เรียกร้อง และ PPTC ในฐานะผู้คัดค้าน ทุนทรัพย์ 867.66 ล้านบาท ข้อหาผิดสัญญาเรียกค่าเสียหายยื่นคำเสนอข้อพิพาท เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2561 ต่อมาฝ่ายผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านคำเสนอข้อพิพาทและข้อเรียกร้องแย้ง ให้ผู้เรียกร้องรับผิดเป็นเงินจำนวน 1,622.23 ล้านบาท ผู้เสนอข้อพิพาทและผู้เรียกร้องต่างฝ่ายต่างจัดทำคำคัดค้านข้อเรียกร้องแย้งและยื่นต่อคณะอนุญาโตตุลาการแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 15 เมษายน 2563 ผู้เรียกร้องยื่นคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวระหว่างพิจารณา โดยขอให้คณะอนุญาโตตุลาการพิจารณาและมีคำสั่งห้ามผู้คัดค้านเรียกให้ธนาคาร มิซูโฮ จำกัด สาขากรุงเทพมหานคร ชำระเงินตามหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาและหนังสือค้ำประกันการชำระเงินล่วงหน้า คณะอนุญาโตตุลาการนัดพิจารณาคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวในวันที่ 18 พฤษภาคม 2563 ทั้งนี้ในวันเดียวกัน คู่พิพาททั้งสองฝ่ายได้ตกลงกันโดยมิได้มีการไต่สวน โดยฝ่ายผู้คัดค้านได้ตกลงที่จะไม่ใช้สิทธิเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันสัญญาในข้อพิพาท และฝ่ายผู้เรียกร้องตกลงเสียค่าธรรมเนียมการต่ออายุหนังสือค้ำประกันเพื่อให้มีผลใช้บังคับตามเงื่อนไขหนังสือค้ำประกันเดิมจนกว่าจะมีคำชี้ขาด

เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2563 ผู้เรียกร้องได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ หมายเลขดำที่ 61/2563 ระหว่าง TTCL และ GNE ในฐานะผู้เรียกร้อง และ PPTC ในฐานะผู้คัดค้าน ทุนทรัพย์ 20.61 ล้านบาท โดยเรียกร้องให้ผู้คัดค้านชำระค่าธรรมเนียมการออกหลักประกันการชำระเงินล่วงหน้า และหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาที่เกิดขึ้นภายหลังจากการยื่นข้อเรียกร้องข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 จนกว่าผู้คัดค้านจะคืนหลักประกันทั้งหมดให้แก่ผู้เรียกร้อง และยื่นคำร้องขอให้รวมพิจารณาข้อพิพาทดังกล่าวกับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561

41. คดีฟ้องร้อง (ต่อ)

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2563 ผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านการขอรวมพิจารณาคดีต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยขอให้อนุญาโตตุลาการยกคำร้องของผู้เรียกร้องทั้งสอง ที่ขอให้รวมพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 61/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 ต่อมาผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้าน คำเสนอข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 61/2563 ฉบับลงวันที่ 24 ตุลาคม 2563 ต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยให้การปฏิเสธคำเสนอข้อพิพาทฉบับลงวันที่ 1 กันยายน 2563 ทุกข้อกล่าวหา

เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 สถาบันอนุญาโตตุลาการมีคำสั่งให้รวมกระบวนพิจารณาชั้นอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 61/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 และพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 93/2561 เป็นหลัก

ปัจจุบันคณะอนุญาโตตุลาการได้ทำการสืบพยานเสร็จสิ้นแล้วเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2564 โดยอยู่ระหว่างออกคำวินิจฉัยในข้อพิพาทดังกล่าว

บริษัทร่วมทางอ้อม : *บริษัท เอสเอสยูที จำกัด "SSUT"*

ข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 ระหว่าง TTCL และ GNE ในฐานะผู้เรียกร้อง และ SSUT ในฐานะผู้คัดค้าน ทุนทรัพย์ 1,601.60 ล้านบาท ข้อหาผิดสัญญา เรียกค่าเสียหายยื่นคำเสนอข้อพิพาท เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2561 ต่อมาฝ่ายผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านคำเสนอข้อพิพาทและข้อเรียกร้องแย้งให้ผู้เรียกร้องรับผิดเป็นเงินจำนวน 4,282.09 ล้านบาท ผู้เสนอข้อพิพาทจัดทำคำคัดค้านข้อเรียกร้องแย้งและยื่นต่อคณะอนุญาโตตุลาการแล้ว และผู้เรียกร้องได้จัดทำคำให้การคัดค้านข้อเรียกร้องแย้งแล้ว คณะอนุญาโตตุลาการนัดพร้อมครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2563 คณะอนุญาโตตุลาการได้กำหนดประเด็นข้อพิพาทหน้าที่นำสืบ โดยให้จัดทำและส่งคำเบิกความของพยาน คำแปลเอกสาร และบัญชีระบุพยานให้อนุญาโตตุลาการในวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และนัดสืบพยานฝ่ายผู้เรียกร้องและฝ่ายผู้คัดค้าน นัดแรกวันที่ 10 กันยายน 2564

เมื่อวันที่ 15 เมษายน 2563 ผู้เรียกร้องยื่นคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวระหว่างพิจารณา โดยขอให้คณะอนุญาโตตุลาการพิจารณาและมีคำสั่งห้ามผู้คัดค้านเรียกให้ธนาคาร มิซูโฮ จำกัด สาขากรุงเทพมหานคร และธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ชำระเงินตามหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาและหนังสือค้ำประกันการชำระเงินล่วงหน้า คณะอนุญาโตตุลาการนัดพิจารณาคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวในวันที่ 18 พฤษภาคม 2563 ทั้งนี้ในวันเดียวกัน คู่พิพาททั้งสองฝ่ายได้ตกลงกันโดยมิได้มีการไต่สวน โดยฝ่ายผู้คัดค้านได้ตกลงที่จะไม่ใช้สิทธิเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันสัญญาในข้อพิพาทจำนวน 11 ฉบับ และฝ่ายผู้เรียกร้องตกลงเสียค่าธรรมเนียมการต่ออายุหนังสือค้ำประกันเพื่อให้มีผลใช้บังคับตามเงื่อนไขหนังสือค้ำประกันเดิมจนกว่าจะมีคำชี้ขาด

เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2563 TTCL และ GNE ในฐานะผู้เรียกร้องได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการหมายเลขดำที่ 62/2563 ทุนทรัพย์ 39.70 ล้านบาท โดยเรียกร้อง SSUT ในฐานะผู้คัดค้านให้ชำระค่าธรรมเนียมการออกหลักประกันการชำระเงินล่วงหน้า และหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาที่เกิดขึ้นภายหลังจากการยื่นข้อเรียกร้องข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 จนกว่าผู้คัดค้านจะคืนหลักประกันทั้งหมดให้แก่ผู้เรียกร้อง และยื่นคำร้องขอให้รวมพิจารณาข้อพิพาทดังกล่าวกับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2563 ผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านการขอรวมพิจารณาคดีต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยขอให้อนุญาโตตุลาการยกคำร้องของผู้เรียกร้องทั้งสอง ที่ขอให้รวมพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 62/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 ต่อมาผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านคำเสนอข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 62/2563 ฉบับลงวันที่ 24 ตุลาคม 2563 ต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยให้การปฏิเสธคำเสนอข้อพิพาทฉบับลงวันที่ 1 กันยายน 2563 ทุกข้อกล่าวหา

เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 สถาบันอนุญาโตตุลาการมีคำสั่งให้รวมกระบวนพิจารณาชั้นอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 62/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 และพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 เป็นหลัก

41. คดีฟ้องร้อง (ต่อ)

ปัจจุบัน SSUT อยู่ระหว่างจัดทำคำเบิกความพยานและจัดเตรียมเอกสารสำหรับอ้างอิงเป็นพยานหลักฐานเพื่อยืนยันต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการในวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และใช้สืบพยานนัดแรกวันที่ 10 กันยายน 2564

ที่ปรึกษาทางกฎหมายของบริษัทร่วมทางอ้อมยังไม่สามารถประเมินความรับผิดในคดีได้ เนื่องจากยังไม่ได้มีการสืบพยานของคดี

42. ข้อมูลสำคัญอื่น

บริษัทฯ :

42.1 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2563 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2563 มีมติอนุมัติให้ปรับโครงสร้างธุรกิจสิ่งพิมพ์ โดยการโอนธุรกิจสิ่งพิมพ์ทั้งหมดให้แก่บริษัทย่อยทางตรง บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”) โดยบริษัทฯ ได้โอนย้ายพนักงานที่เกี่ยวข้องกับสายการผลิตทั้งหมดเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายเครื่องจักรที่ใช้ในการผลิตให้แก่ EPPCO แล้วเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2563

บริษัทย่อยทางอ้อม : *Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) "GK4"*

42.2 โครงการ Shichikashuku Project 1 ขนาดกำลังการผลิต 1.98 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ Tohoku Electric Power Co., Inc. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2563

43. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินของกลุ่มบริษัท คือ การดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง และการดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 ในงบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 0.72 : 1 และ 1.96 : 1 ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็น 0.59 : 1 และ 1.30 : 1 ตามลำดับ

44. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 มีมติอนุมัติดังนี้

44.1 ให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น จ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 233.13 ล้านบาท

44.2 ให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น ลดทุนจดทะเบียนจำนวน 646,511,589 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยลดทุนจดทะเบียนที่เหลือจากการรองรับการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 3 (“EP-W3”) จำนวน 93,569,589 หุ้น และจากการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนแบบมอบอำนาจทั่วไป (General Mandate) จำนวน 552,942,000 หุ้น

44.3 ให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพิ่มทุนจดทะเบียนแบบมอบอำนาจทั่วไป (General Mandate) จำนวน 559,504,200 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right offering : RO) จำนวน 279,752,100 หุ้น เสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public offering : PO) จำนวน 186,501,400 หุ้น และเสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private placement : PP) จำนวน 93,250,700 หุ้น

44.4 ให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อเพิ่มวงเงินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ จากเดิมวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท เป็นวงเงินไม่เกิน 3,000 ล้านบาท

44. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน (ต่อ)

44.5 ให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นของบริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 153,550,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 3.69 บาท เป็นจำนวนเงิน 566.60 ล้านบาท ซึ่งภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นใน ETP จะเพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 75 เป็นสัดส่วนร้อยละ 81.40 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

45. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบการเงินสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิหรือส่วนของผู้ถือหุ้น การจัดประเภทรายการใหม่ มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	การจัดประเภทรายการใหม่	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคยรายงานไว้
<u>งบแสดงฐานะการเงิน</u>			
สินทรัพย์หมุนเวียน :			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	371,753,578.35	(6,107,988.99)	377,861,567.34
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	6,107,988.99	6,107,988.99	-
หนี้สินหมุนเวียน :			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	180,067,757.23	(45,279,479.68)	225,347,236.91
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - หมุนเวียน	13,855,641.24	13,855,641.24	-
เจ้าหนี้ค่าหุ้น	27,485,114.74	27,485,114.74	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน :			
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - ไม่หมุนเวียน	3,938,723.70	3,938,723.70	-
<u>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</u>			
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	29,718,308.63	2,431,742.03	27,286,566.60
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	224,314,487.96	(2,431,742.03)	226,746,229.99

46. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

(FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED)

AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED
[FORMER NAME: EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

Opinion

I have audited the accompanying consolidated financial statements of Eastern Power Group Public Company Limited (Former Name: Eastern Printing Public Company Limited) and its subsidiaries (the Group) and the separate financial statements of Eastern Power Group Public Company Limited (Former Name: Eastern Printing Public Company Limited), which comprise the consolidated and separate statements of financial position as at December 31, 2020, 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 and separate 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 Power Group Public Company Limited (Former Name: Eastern Printing Public Company Limited) and its subsidiaries (the Group) and of Eastern Power Group Public Company Limited (Former Name: Eastern Printing Public Company Limited) as at December 31, 2020, 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 Code of Ethics for Professional Accountants issued by the Federation of Accounting Professions 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.

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

Key Audit Matter (Con't)

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.

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

Impairment of investment

As discussed in Note 2.2 to the financial statements, the Group has a significant balance of investment in subsidiary companies which Thai Financial Reporting Standards required to consider for provision for impairment set up. In determining the impairment loss, the management had to exercise judgement with respect to its projections of future operating performance of subsidiary companies in the Group, and determination of an appropriate discount rate and key assumptions. There is thus a risk with respect to the amount of the impairment loss recorded on investment in subsidiaries. I therefore identified the investment in subsidiaries as a key audit matter.

Significant audit procedures, among other, included the following.

- I gained an understanding of and assessed the assumptions applied in preparing plans and cash flow projections, based on the understanding I gained of the process by which the figures were arrived at, comparison of the assumptions with external and internal sources of information.
- Comparison of the past cash flow projections with actual operating results in order to assess the exercise of management judgement in estimating cash flow projections.
- I gained an understanding of and assessed the discount rate and considered the scope and probability of potential changes in the key assumptions, and I performed a sensitivity analysis on the returns expected to be realized on the investments.

Businesses Acquisition

As discussed in Note 2.2.1.4.4, 2.2.1.4.5 and 2.2.1.6 to the financial statements, the Group has continuously acquired businesses which were a material transactions of assets acquisition incurred in 2020. The management were required to understand and to use judgement in determining whether such transactions or events were business combination or acquisition of assets that were not businesses including the complexity of agreements, related legal regulations and different accounting policies applied. I, therefore, considered accounting for business acquisition is a key audit matter.

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

Key Audit Matter (Con't)

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 related agreements to understand key terms and conditions.
- Assessing control of an investee.
- Evaluated the management judgment in assumptions applied for purchase price of investment in subsidiaries
- Evaluated the appropriateness of the assessment by the Group of identification of all assets acquired and liabilities assumed and consideration transferred.
- Evaluated the competency and intrigity of independent external appraiser and evaluated assumptions and measurement methods applied in the business valuations
- Review the presentation and related disclosure.

Disposals of investment

As discussed in Note 2.2.1.5. and 2.2.1.7 to the financial statements, during the year a subsidiary and indirect subsidiaries of the Company had disposed its investment in its subsidiary and recognized gain from disposal of the investment in the consolidated financial statement amounting to Baht 1,567.17 million. Because the value of such disposal of investment transection is material, it was considered as my key audit matter.

Significant audit procedures, among other, included the following.

- Inquiry of the management to obtain an understanding of the objective for the disposal of investment in subsidiary, the authorization for that transaction.
- Reviewed the terms and conditions of the divestiture agreement.
- For the loss of control in the subsidiary, checking to the legal documents and other relevant information, and the compliance of the transaction with the relevant Thai Financial Reporting Standard.
- Examined the basis of determining the value of the consideration received from disposal of investment with the transaction price in the sale and purchase agreement.
- Considering the adequacy of disclosure in accordance with the financial reporting standard.

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

Emphasis of matter

I draw attention to Note 3.2 to the financial statements, which describes the accounting policies in relation to adopting the temporary exemptions announced by the Federation of Accounting Professions to relieve the impact from COVID-19 in preparation of the financial statements for the period from January 1, 2020 to December 31, 2020. My opinion is not modified in respect to this matter.

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.
- 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. I am responsible for the direction, supervision and performance of the Group audit. I remain solely responsible for my audit opinion.

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

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

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 Wanpen Unruan.

(Wanpen Unruan)
Certified Public Accountant (Thailand) No. 7750

OFFICE OF PITISEVI CO., LTD.
8/4, Floor 1st, 3rd, Soi Vibhavadee Rangsit 44,
Chatuchak, Bangkok

February 25, 2021

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
			2019		
	Note	2020	(Reclassified)	2020	2019
ASSETS					
CURRENT ASSETS					
Cash and cash equivalents	7	949,675,687.68	151,072,960.59	4,063,037.15	4,512,329.45
Deposit at banks held as collateral	8	-	25,428,657.58	-	-
Other current financial assets	9, 38.6	62,858,272.40	625,980,986.15	38,313,466.32	534,069,846.15
Trade accounts and other current receivable - net	6.2, 10, 45	153,109,199.63	371,753,578.35	82,953,812.28	131,896,058.71
Asset receivable	6.2, 42.1	-	-	212,738,758.58	-
Contract assets	45	11,317,871.51	6,107,988.99	-	-
Current portion of					
Long-term loans to indirect associated companies	6.2	9,371,018.65	9,371,018.65	-	-
Long-term loans to employees		3,638,311.51	2,568,548.51	276,043.95	2,192,895.58
Short-term loans to related companies	6.2	584,270,922.73	-	958,473,058.34	1,383,200,788.76
Inventories - net	11	134,492,216.92	106,285,084.69	-	76,661,513.37
Accrued dividend receipt	6.2	-	-	-	179,999,992.00
Other current assets	12	225,468,284.86	284,780,426.68	150,110,860.95	355,903.38
Total current assets		2,134,201,785.89	1,583,349,250.19	1,446,929,037.57	2,312,889,327.40
NON-CURRENT ASSETS					
Deposits at banks held as collateral	8	90,185,964.20	152,781,901.06	-	-
Receivable from disposal of investment	2.2.1.5	150,000,000.00	-	-	-
Other non-current financial asset	38.6	328,945.00	350,075.00	328,945.00	350,075.00
Investments in subsidiaries	13	-	-	1,532,209,650.71	1,532,209,650.71
Investments in associated companies	14	4,233,823,530.31	3,992,398,356.11	-	-
Long-term loans to employees - net		4,400,776.86	2,732,901.60	433,544.99	1,946,452.24
Property, plant and equipment - net	15	1,545,814,434.19	5,118,977,049.09	100,670,994.55	243,299,772.06
Right-of-use assets - net	4, 16.1	32,328,025.68	-	-	-
Intangible assets - net	17	158,244,809.99	588,126,609.60	-	-
Deferred tax assets	18.1	2,301,941.34	-	6,173,794.20	7,880,155.22
Other non-current assets - net		30,332,773.16	116,704,740.05	18,494,213.47	21,388,874.63
Total non-current assets		6,247,761,200.73	9,972,071,632.51	1,658,311,142.92	1,807,074,979.86
TOTAL ASSETS		8,381,962,986.62	11,555,420,882.70	3,105,240,180.49	4,119,964,307.26

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (Con't)

AS AT DECEMBER 31, 2020

		Unit : Baht			
		Consolidated		Separate	
			2019		
	Note	2020	(Reclassified)	2020	2019
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY					
CURRENT LIABILITIES					
Short-term loans from financial institutions	19	72,827,465.29	180,969,613.81	4,739,075.98	15,757,746.28
Discounted bill of exchange	20	-	270,000,000.00	-	270,000,000.00
Trade accounts and other current payable	6.2, 21, 45	159,534,108.64	180,067,757.23	15,809,899.79	45,645,439.07
Current contract liabilities	45	4,429,194.66	13,855,641.24	-	-
Current portion of					
Long-term loans from financial institutions	22	108,596,385.73	364,452,522.99	70,680,000.00	80,488,000.00
Long-term loans from other company		-	26,649,029.59	-	-
Lease liabilities	4, 16.2	1,164,017.73	-	-	-
Debentures	23	1,700,900,000.00	1,583,500,000.00	704,100,000.00	775,000,000.00
Short-term loan from other persons and company		65,074,624.35	79,939,737.25	-	-
Accrued corporate income tax		20,411,981.69	51,538,109.53	256,632.80	-
Provisions of current liabilities for employee benefit	24	4,117,722.91	3,084,007.00	3,644,556.57	2,207,047.00
Share payable	25, 45	147,242.00	27,485,114.74	-	-
Accrued dividend paid		955,215.84	60,546,250.10	910,215.84	545,294.05
Other current liabilities		20,693,441.67	22,886,653.40	6,782,916.77	10,129,600.67
Total current liabilities		2,158,851,400.51	2,864,974,436.88	806,923,297.75	1,199,773,127.07
NON-CURRENT LIABILITIES					
Long-term loans from financial institutions - net	22	358,102,760.58	2,953,071,821.64	273,137,480.71	345,748,730.71
Lease liabilities - net	4, 16.2	30,741,122.65	-	-	-
Non-current contract liabilities	45	4,627,143.63	3,938,723.70	-	-
Debentures - net	23	845,261,574.88	1,700,900,000.00	-	704,100,000.00
Deferred tax liabilities	18.1	-	34,828,920.25	-	-
Provisions of non-current liabilities for employee benefit - net	24	48,366,205.84	46,827,630.80	5,617,760.94	35,665,647.01
Provision for liabilities from commitment		46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72
Derivative liabilities	38.6	22,233,955.34	-	21,160,120.12	-
Other non-current liabilities	6.2	5,991,625.00	7,280,000.00	63,000.00	63,000.00
Total non-current liabilities		1,361,537,927.64	4,793,060,636.11	346,191,901.49	1,131,790,917.44
TOTAL LIABILITIES		3,520,389,328.15	7,658,035,072.99	1,153,115,199.24	2,331,564,044.51

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (Con't)

AS AT DECEMBER 31, 2020

		Unit : Baht			
		Consolidated		Separate	
			2019		
	Note	2020	(Reclassified)	2020	2019
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (Con't)					
SHAREHOLDERS' EQUITY					
Share capital	27				
Authorized share capital					
1,579,018,686 common shares in 2020					
and 1,026,076,686 common shares in 2019 of Baht 1 each		1,579,018,686.00	1,026,076,686.00	1,579,018,686.00	1,026,076,686.00
Issued and paid-up share capital					
932,507,097 common shares in 2020					
and 921,572,840 common shares in 2019 of Baht 1 each		932,507,097.00	921,572,840.00	932,507,097.00	921,572,840.00
Share premium - common shares	28	603,196,451.67	561,848,558.82	603,196,451.67	561,848,558.82
Share premium - treasury stock		6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90
Retained earnings					
Appropriated - Legal reserve	29	93,250,709.70	92,157,284.00	93,250,709.70	92,157,284.00
Unappropriated		2,003,728,086.38	1,096,796,922.56	311,996,054.69	201,441,903.61
Other components of shareholders' equity		298,517,629.79	621,123,147.02	5,157,529.29	5,362,537.42
Total equity of the Company		3,937,217,113.44	3,299,515,891.30	1,952,124,981.25	1,788,400,262.75
Non-controlling interests		924,356,545.03	597,869,918.41	-	-
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY		4,861,573,658.47	3,897,385,809.71	1,952,124,981.25	1,788,400,262.75
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		8,381,962,986.62	11,555,420,882.70	3,105,240,180.49	4,119,964,307.26

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
			2019		
	Note	2020	(Reclassified)	2020	2019
REVENUES					
Revenues from sales and services	6.1	1,015,656,024.01	1,313,842,801.28	350,792,203.32	433,024,325.70
Other income					
Government grant		129,087,118.20	216,429,712.00	-	-
Interest income	6.1	8,271,825.70	4,967,103.33	86,852,693.63	111,602,279.25
Gain from disposal of investment	2.2.1.5, 2.2.1.7	1,567,170,160.06	543,014,600.43	-	-
Gain from disposal of assets		1,213,590.59	3,899,010.05	51,777,716.25	3,969,002.19
Dividend income	6.1, 13	-	9,000.00	269,999,988.00	180,008,992.00
Others	6.1	41,816,824.87	21,565,170.92	29,574,903.67	6,311,716.88
TOTAL REVENUES		2,763,215,543.43	2,103,727,398.01	788,997,504.87	734,916,316.02
EXPENSES					
Cost of sales and services	6.1	712,935,452.94	908,408,879.79	290,913,914.28	362,086,802.03
Distribution costs	45	30,313,454.15	29,718,308.63	15,060,852.44	20,761,999.73
Administrative expenses	6.1, 45	358,547,083.22	224,314,487.96	59,168,592.73	37,003,600.37
TOTAL EXPENSES		1,101,795,990.31	1,162,441,676.38	365,143,359.45	419,852,402.13
PROFIT FROM OPERATING ACTIVITIES		1,661,419,553.12	941,285,721.63	423,854,145.42	315,063,913.89
Finance costs	6.1	(280,907,298.75)	(360,711,999.70)	(90,460,893.52)	(113,913,494.52)
Share of profit on investment of associated companies using the equity method	14	239,278,260.61	390,391,104.12	-	-
PROFIT BEFORE INCOME TAX		1,619,790,514.98	970,964,826.05	333,393,251.90	201,150,419.37
Income tax expenses	18.3.1	(54,678,169.66)	(69,231,241.50)	(17,860,436.37)	(4,559,298.39)
NET PROFIT FOR THE YEAR *		1,565,112,345.32	901,733,584.55	315,532,815.53	196,591,120.98
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS)					
Other comprehensive income (loss) to be reclassified to profit or loss in subsequent years:					
Currency conversion differences of foreign operation		(151,032,775.90)	137,682,868.05	-	-
Share of other comprehensive loss of associated companies using the equity method	14	(40,459,325.12)	-	-	-
Other comprehensive income (loss) not to be reclassified to profit or loss in subsequent years:					
Defined benefit plan remeasurement gains (loss) - net of tax	18.3.2	1,132,926.34	4,336,875.20	(205,008.13)	951,716.81
TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE YEAR - NET OF TAX		(190,359,174.68)	142,019,743.25	(205,008.13)	951,716.81
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		1,374,753,170.64	1,043,753,327.80	315,327,807.40	197,542,837.79
NET PROFIT ATTRIBUTABLE TO:					
Owners of the Company		1,135,311,909.84	651,720,739.14		
Non-controlling interests		429,800,435.48	250,012,845.41		
NET PROFIT FOR THE YEAR		1,565,112,345.32	901,733,584.55		
COMPREHENSIVE INCOME ATTRIBUTABLE TO:					
Owners of the Company		956,293,485.78	793,740,482.39		
Non-controlling interests		418,459,684.86	250,012,845.41		
COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		1,374,753,170.64	1,043,753,327.80		
BASIC EARNINGS PER SHARE (BAHT : SHARE)					
Equity holders of the parent company	34	1.23	0.71	0.34	0.21

* The Group has a discontinued operation resulted from a completed disposal of investments in subsidiaries and restructure the printing business as described in Note 2.2.1.5, 2.2.1.7 and 42.1 to the financial statements the details of operation of the discontinued operation as disclosed in Note 33.1 to the financial statements.

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Consolidated												
		Owner of the Company												
					Retained earnings		Other components of shareholders' equity							
	Note	Issued and paid-up share capital	Share premium - common shares	Share premium - treasury stock	Appropriated Legal reserve	Unappropriated	Currency conversion differences of foreign operation	Gain (Loss) from change in equity interest in subsidiarie	Surplus from the edge share value of subsidiary	Defined benefit plan remeasurement gains	Total other companents of shareholders' equity	Total equity attributable to shareholders' equity	Non-controlling interests	Total shareholders' equity
Beginning balance as at January 1, 2019		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	537,233,467.42	27,141,266.71	(27,011,571.52)	450,000,000.00	4,374,946.23	454,504,641.42	2,573,333,930.56	706,933,096.21	3,280,267,026.77
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity														
Contributions by and distributions to owners of the parent:														
Dividend paid	30	-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	(92,157,284.00)
Changes in ownership interests in subsidiaries:														
Non-controlling interests in subsidiaries increased (decreased)														
Change in equity interest		-	-	-	-	-	-	24,598,762.35	-	-	24,598,762.35	24,598,762.35	-	24,598,762.35
Investments of subsidiaries		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(298,068,541.55)	(298,068,541.55)
Dividend payment of subsidiaries		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(61,007,481.66)	(61,007,481.66)
Total transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	24,598,762.35	-	-	24,598,762.35	(67,558,521.65)	(359,076,023.21)	(426,634,544.86)
Net profit for the year		-	-	-	-	651,720,739.14	-	-	-	-	-	651,720,739.14	250,012,845.41	901,733,584.55
Other comprehensive income for the year		-	-	-	-	-	137,682,868.05	-	-	4,336,875.20	142,019,743.25	142,019,743.25	-	142,019,743.25
Total comprehensive income for the year		-	-	-	-	651,720,739.14	137,682,868.05	-	-	4,336,875.20	142,019,743.25	793,740,482.39	250,012,845.41	1,043,753,327.80
Ending balance as at December 31, 2019		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	1,096,796,922.56	164,824,134.76	(2,412,809.17)	450,000,000.00	8,711,821.43	621,123,147.02	3,299,515,891.30	597,869,918.41	3,897,385,809.71

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Consolidated													
		Owner of the Company													
					Retained earnings		Other components of shareholders' equity								
	Note	Issued and paid-up share capital	Share premium - common shares	Share premium - treasury stock	Appropriated Legal reserve	Unappropriated	Currency conversion differences of foreign operation	Gain (Loss) from change in equity interest in subsidiarie	Surplus from the edge share value of subsidiary	Defined benefit plan remeasurement gains	Loss from cash flow hedge	Total other companents of shareholders' equity	Total equity attributable to shareholders' equity	Non-controlling interests	Total shareholders' equity
Beginning balance as at January 1, 2020 (Before adjust)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	1,096,796,922.56	164,824,134.76	(2,412,809.17)	450,000,000.00	8,711,821.43	-	621,123,147.02	3,299,515,891.30	597,869,918.41	3,897,385,809.71
Cumulative effect of changes in accounting policies due to															
the adoption of new financial reporting standards	4,14	-	-	-	-	(47,629,402.73)	-	-	-	-	(195,392,574.78)	(195,392,574.78)	(243,021,977.51)	(4,827,258.78)	(247,849,236.29)
Beginning balance as at January 1, 2020 (After adjust)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	1,049,167,519.83	164,824,134.76	(2,412,809.17)	450,000,000.00	8,711,821.43	(195,392,574.78)	425,730,572.24	3,056,493,913.79	593,042,659.63	3,649,536,573.42
Reversal of loss from cashflow hedge from disposal of businesses		-	-	-	-	4,656,650.41	-	-	-	-	-	-	4,656,650.41	-	4,656,650.41
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity															
Contributions by and distributions to owners of the parent:															
Issuance of ordinary shares	27	10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,282,149.85	-	52,282,149.85
Dividend paid	30	-	-	-	-	(184,314,568.00)	-	-	-	-	-	-	(184,314,568.00)	-	(184,314,568.00)
Changes in ownership interests in subsidiaries:															
Non-controlling interests in subsidiaries increased (decreased)															
Investments of subsidiaries		-	-	-	-	-	-	20,500,292.89	31,305,188.72	-	-	51,805,481.61	51,805,481.61	2,893,563.72	54,699,045.33
Dividend payment of subsidiaries		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(90,039,363.18)	(90,039,363.18)
Total transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	(184,314,568.00)	-	20,500,292.89	31,305,188.72	-	-	51,805,481.61	(80,226,936.54)	(87,145,799.46)	(167,372,736.00)
Net profit for the year		-	-	-	-	1,135,311,909.84	-	-	-	-	-	-	1,135,311,909.84	429,800,435.48	1,565,112,345.32
Other comprehensive income (loss) for the year		-	-	-	-	-	(151,032,775.90)	-	-	1,132,926.34	(29,118,574.50)	(179,018,424.06)	(179,018,424.06)	(11,340,750.62)	(190,359,174.68)
Total comprehensive income (loss) for the year		-	-	-	-	1,135,311,909.84	(151,032,775.90)	-	-	1,132,926.34	(29,118,574.50)	(179,018,424.06)	956,293,485.78	418,459,684.86	1,374,753,170.64
Legal reserve	29	-	-	-	1,093,425.70	(1,093,425.70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ending balance as at December 31, 2020		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	2,003,728,086.38	13,791,358.86	18,087,483.72	481,305,188.72	9,844,747.77	(224,511,149.28)	298,517,629.79	3,937,217,113.44	924,356,545.03	4,861,573,658.47

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY (Con't)

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Separate						
					Retained earnings		Other components of shareholders' equity	
	Note	Issued and paid-up share capital	Share premium - common shares	Share premium - treasury stock	Appropriated Legal reserve	Unappropriated	Defined benefit plan remeasurement gains (loss)	Total shareholders' equity
Beginning balance as at January 1, 2019		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	97,008,066.63	4,410,820.61	1,683,014,708.96
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity								
Contributions by and distributions to owners of the parent :								
Dividend paid	30	-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	(92,157,284.00)
Total transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		-	-	-	-	(92,157,284.00)	-	(92,157,284.00)
Net profit for the year		-	-	-	-	196,591,120.98	-	196,591,120.98
Other comprehensive income for the year		-	-	-	-	-	951,716.81	951,716.81
Total comprehensive income for the year		-	-	-	-	196,591,120.98	951,716.81	197,542,837.79
Ending balance as at December 31, 2019 (Before adjust)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	201,441,903.61	5,362,537.42	1,788,400,262.75
Cumulative effect of changes in accounting policies due to the adoption of new financial reporting standards	4	-	-	-	-	(19,570,670.75)	-	(19,570,670.75)
Beginning balance as at December 31, 2019 (After adjust)		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	181,871,232.86	5,362,537.42	1,768,829,592.00
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity								
Contributions by and distributions to owners of the parent :								
Issuance of ordinary shares	27	10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	-	-	52,282,149.85
Dividend paid	30	-	-	-	-	(184,314,568.00)	-	(184,314,568.00)
Total transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	(184,314,568.00)	-	(132,032,418.15)
Net profit for the year		-	-	-	-	315,532,815.53	-	315,532,815.53
Other comprehensive loss for the year		-	-	-	-	-	(205,008.13)	(205,008.13)
Total comprehensive income (loss) for the year		-	-	-	-	315,532,815.53	(205,008.13)	315,327,807.40
Legal reserve	29	-	-	-	1,093,425.70	(1,093,425.70)	-	-
Ending balance as at December 31, 2020		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	311,996,054.69	5,157,529.29	1,952,124,981.25

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENTS OF CASH FLOWS

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
			2019		
	Note	2020	(Reclassified)	2020	2019
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES					
Profit before income tax		1,619,790,514.98	970,964,826.05	333,393,251.90	201,150,419.37
Reconciliation of net profit to net cash provided by (used in) operating activities:					
Credit losses	10	535,517.98	2,336,448.60	535,517.98	-
Allowance for expected credit losses	6.2, 10	70,745,242.39	6,779,499.32	29,201,104.18	3,430,591.92
Reversal of expected credit losses	10	(6,069,637.41)	(529,243.75)	(5,989,987.99)	-
Reversal of allowance for diminution in value of inventories	11	(2,346,966.42)	(1,887,437.06)	(657,980.57)	-
Depreciation and amortization	15, 16, 17	252,508,923.06	262,999,674.81	22,166,148.93	24,604,487.05
Reversal of provision for impairment of plant and equipment	15	(494,283.72)	(272,885.88)	(494,283.72)	(272,885.88)
Written-off assets to expenses	15	14,257,844.11	50,962.09	124,618.49	25.00
Amortization of debenture expenses	23	1,466,764.88	-	-	-
Gain on disposal of other current financial assets		(2,110,902.44)	(354,201.18)	(1,981,700.29)	(263,951.70)
Unrealized loss on other current financial assets measured at fair value		38,187.97	46,887.90	56,838.39	52,913.51
Unrealized loss (gain) on other non-current financial assets measured at fair value		21,130.00	(5,870.00)	21,130.00	(5,870.00)
Gain from disposal of investment in subsidiaries		(1,567,170,160.06)	(543,014,600.43)	-	-
Loss (Gain) from disposal of fixed assets	15	(1,213,534.59)	1,964,499.75	(51,777,716.25)	(3,969,002.19)
Unrealized loss (gain) from exchange rate using the equity method		111,842,016.89	(110,546,531.76)	(45,628.55)	(195,670.54)
Share of profit on investment of associated companies using the equity method	14	(239,278,260.61)	(390,391,104.12)	-	-
Provision for employee benefits	24	9,460,233.90	19,781,754.84	2,879,454.67	14,292,094.02
Gain on financial instruments at fair value		(24,791,297.05)	-	(3,303,218.32)	-
Non-refundable withholding tax		4,825,474.41	118,456.46	370,762.68	-
Reversal accrued dividend		-	(806,644.14)	-	(806,644.14)
Interest income		(1,406,872.75)	(1,822,394.74)	(86,852,693.63)	(111,602,279.25)
Dividend income	6.1, 13	-	-	(269,999,988.00)	(179,999,992.00)
Interest expenses		248,128,440.61	296,751,103.70	90,148,067.71	106,451,807.02
Profit provided by operating activities before					
changes in operating assets and liabilities		488,738,376.13	512,163,200.46	57,793,697.61	52,866,042.19
Decrease (Increase) in operating assets:					
Trade accounts and other current receivable		264,927,665.35	167,571,068.53	71,662,196.20	3,027,355.37
Contract asset		(5,209,882.52)	7,371,568.22	-	-
Inventories		(25,860,165.81)	14,908,585.10	77,319,493.94	10,690,126.76
Other current assets		59,312,141.82	42,927,978.26	245,042.43	(183,141.55)
Other non-current assets		(8,167,439.35)	52,350,505.33	1,407.19	138,334.66
Increase (Decrease) in operating liabilities:					
Trade accounts and other current payable		247,861,174.43	(111,512,747.55)	(28,372,547.79)	5,987,931.78
Contract liabilities		(8,738,026.65)	6,025,759.42	-	-
Other current liabilities		17,545,586.87	(12,534,819.89)	(3,346,683.90)	(380,890.99)
Other non-current liabilities		(53,375.00)	-	-	-
Employee benefits paid during the year	24	(5,755,942.99)	(4,359,417.00)	(31,746,091.33)	(4,359,417.00)
Cash provided by (used in) operating activities		1,024,600,112.28	674,911,680.88	143,556,514.35	67,786,341.22
Income tax paid		(43,424,839.77)	(28,812,555.87)	(10,956,593.03)	(14,344,333.89)
Income tax refund		26,681,105.66	-	2,525,561.49	-
Net cash provided by (used in) operating activities		1,007,856,378.17	646,099,125.01	135,125,482.81	53,442,007.33

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF CASH FLOWS (Con't)

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
			2019		
	Note	2020	(Reclassified)	2020	2019
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES					
Deposit at banks held as collateral (increase) decrease		62,595,936.86	(60,130,712.31)	-	-
Other current financial assets held as collateral increase		-	(23,951,113.56)	-	-
Cash paid for other current financial assets		(1,915,512,124.02)	(818,858,520.58)	(1,813,904,322.64)	(605,800,000.00)
Cash received from disposal other current financial assets		2,450,057,280.82	476,016,751.93	2,311,585,564.37	323,476,502.44
Cash paid for short-term loan to related companies	6.2	(587,271,144.00)	-	(1,787,809,460.45)	(1,324,130,000.00)
Cash received from short-term loan to related companies	6.2	-	-	2,196,861,158.00	1,291,360,190.87
Cash paid for loans to employees		(8,346,500.00)	(4,654,000.00)	(5,274,500.00)	(2,809,000.00)
Cash received from loans to employees		5,608,868.95	3,622,536.18	2,778,194.61	2,939,638.47
Cash received from disposal of investment in indirect subsidiaries		5,893,869,651.85	1,070,150,000.00	-	-
Cash paid for purchase of investment in subsidiary		-	-	-	(74,748,730.71)
Cash paid for purchase of investment in associated companies		(388,258,150.13)	-	-	-
Cash paid for acquisition of fixed assets	15	(482,594,150.93)	(821,353,087.38)	(26,403,521.32)	(9,581,440.77)
Cash received from disposal of fixed assets	15	47,800,301.88	32,217,691.73	296,261.68	3,986,525.05
Cash received from refund of grid connection fee	17	1,553,123.93	23,036,106.89	-	-
Cash paid for contract liabilities	16.2	(1,049,285.52)	-	-	-
Deposit for payment of shares	12	(150,000,000.00)	-	(150,000,000.00)	-
Share payables increase		(27,337,872.74)	-	-	-
Dividend received		-	-	449,999,980.00	-
Interest received		1,620,808.85	1,819,985.56	48,070,717.95	111,788,398.90
Net cash provided by (used in) investing activities		4,902,736,745.80	(122,084,361.54)	1,226,200,072.20	(283,517,915.75)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES					
Short-term loans from financial institutions decrease		(106,162,626.84)	(137,218,481.27)	(10,973,041.75)	(40,205,826.77)
Cash received from discounted bill of exchange	6.2, 20	90,000,000.00	1,130,000,000.00	40,000,000.00	1,130,000,000.00
Cash paid for discounted bill of exchange	20	(360,000,000.00)	(1,320,000,000.00)	(310,000,000.00)	(1,320,000,000.00)
Cash received from debenture	23	843,794,810.00	991,700,000.00	-	991,700,000.00
Cash paid for debenture	23	(1,583,500,000.00)	(884,700,000.00)	(775,000,000.00)	(328,000,000.00)
Cash received from short-term loans from related parties	6.2	57,200,000.00	85,000,000.00	180,200,000.00	470,989,693.19
Cash paid for short-term loans from related parties	6.2	(57,200,000.00)	(85,000,000.00)	(180,200,000.00)	(470,989,693.19)
Cash paid for short-term loans from other persons		(14,865,112.90)	-	-	-
Cash received for long-term loans from financial institutions	22	159,804,613.78	937,322,919.73	-	74,748,730.71
Cash paid for long-term loans from financial institutions	22	(1,875,433,341.71)	(348,792,615.49)	(82,419,250.00)	(81,660,000.00)
Cash paid for long-term loans from other company		(26,649,029.59)	(517,578.41)	-	-
Cash received from increase of shares	27	52,282,149.85	-	52,282,149.85	-
Dividend paid		(333,904,654.21)	(92,743,657.82)	(183,949,646.21)	(91,982,099.30)
Interest paid		(256,848,236.93)	(289,582,547.86)	(91,715,059.20)	(104,393,965.20)
Net cash provided by (used in) financing activities		(3,411,481,428.55)	(14,531,961.12)	(1,361,774,847.31)	230,206,839.44

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

[FORMER NAME : EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED]

STATEMENT OF CASH FLOWS (Con't)

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
			2019		
	Note	2020	(Reclassified)	2020	2019
Currency conversion differences		(151,032,775.90)	137,682,868.05	-	-
Unrealized gain from exchange rate of cash and cash equivalents		(265,200.00)	-	-	-
Increase from change in percentage of investment in associated company		(2,919,925.64)	-	-	-
Non-controlling interests in subsidiaries		(87,145,799.46)	(299,076,015.11)	-	-
Decrease net assets from disposal of investment		(1,459,145,267.33)	(522,516,773.50)	-	-
Cash and cash equivalents increase (decrease)		798,602,727.09	(174,427,118.21)	(449,292.30)	130,931.02
Cash and cash equivalents as at beginning balance	7	151,072,960.59	325,500,078.80	4,512,329.45	4,381,398.43
Cash and cash equivalents as at ending balance	7	949,675,687.68	151,072,960.59	4,063,037.15	4,512,329.45
Supplemental disclosures of cash flows information					
1. Cash paid in the year for					
Capitalized borrowing cost to its fixed assets		-	9,667,496.74	-	-
2. Non-cash transaction					
Asset receivable		-	-	198,821,269.70	-
Purchase of fixed assets on credit	15	37,594,689.84	66,118,494.25	104,000.00	8,319,180.00
Estimated decommissioning costs		1,682,000.00	6,045,000.00	-	-
3. Unutilized credit facilities for future working capital		1,029,808,494.76	1,606,051,838.28	246,673,039.02	437,777,620.98
4. Decrease assets and liabilities from disposal of investment					
Cash and cash equivalents		(140,887,374.86)	(3,907,715.93)	-	-
Deposit at banks held as collateral		(25,428,657.58)	-	-	-
Other current financial assets		(30,650,271.42)	-	-	-
Trade accounts and other current receivable - net		(109,809,958.69)	(391,968,206.30)	-	-
Short-term loans to related companies		(474,110,169.60)	-	-	-
Other current assets		(96,057,836.10)	(43,882,161.72)	-	-
Property, plant and equipment - net		(3,939,123,897.89)	(86,473,866.15)	-	-
Intangible assets - net		(304,340,438.46)	-	-	-
Deferred tax assets		(28,800.88)	-	-	-
Other non-current assets - net		(54,178,373.85)	-	-	-
Trade accounts and other current payable		314,738,313.27	3,573,156.86	-	-
Short-term loans from related parties		18,085,776.03	-	-	-
Accrued corporate income tax		19,782,043.95	-	-	-
Other current liabilities		762,086,399.25	142,019.74	-	-
Accrued dividend paid		948.05	-	-	-
Long-term loans from financial institutions		1,361,596,424.19	-	-	-
Long-term loans from other company		1,237,945,607.26	-	-	-
Other non-current liabilities		1,235,000.00	-	-	-

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

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

(FORMER NAME: EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED)

NOTES TO FINANCIAL STATEMENT

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

1. GENERAL INFORMATION

1.1 The Company's was established as juristic person in accordance with the Public Company Act on August 13, 1993 and the Company was listed on the Stock Exchange of Thailand on April 26, 1993. The Head Office is located at 51/29, 51/61, Soi Vibhavadi Rangsit 66 (Siamsamakee), Vibhavadi Rangsit Road, Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok, Thailand. The Company is engaged in printing and packaging business and investment in alternative energy business.

At the Annual General Shareholders' Meeting of 2020, held on April 20, 2020, it was approved the Company has changed its name from "Eastern Printing Public Company Limited" to "Eastern Power Group Public Company Limited" and registered the name change with the Ministry of Commerce on April 22, 2020.

The subsidiaries and associates in corporate in Note 2.2 to the financial statements.

1.2 Coronavirus Disease 2019 Pandemic

The Coronavirus disease 2019 pandemic (COVID-19) in Thailand and other countries is continuing to evolve, resulting in an economic slowdown and adversely impacting most businesses and industries. This situation may bring uncertainties and have an impact on the environment in which the group operates. The Group management have continuously monitored ongoing the its operation continuously and has used estimates and judgement in respect of various issues as the situation has evolved.

2. BASIS OF PREPARATION

2.1 Basis of preparation

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 ("TFAC") and the Regulation of The Stock Exchange of Thailand (SET) dated October 2, 2017, regarding the preparation and submission of financial statements and reports for the financial position and results of operations of the listed companies B.E. 2560 and the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act B.E. 2535 (1992).

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

2.1 Basis of preparation (Con't)

The consolidated and separate financial statements have been presented in accordance with Thai Accounting Standards No. 1 (Revised 2019) 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, No.3, B.E. 2562" dated December 26, 2019 under the Accounting Act B.E. 2543. which is effective for the preparation of financial statements of the Public Company Limited for the accounting period commencing on or after January 1, 2020.

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

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements

The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Power Group Public Company Limited, its subsidiaries and interest in associates as follows:

	Operation		Percentage of holdings (%)	
Company name	Type of business	Location	2020	2019
Subsidiaries held by the Company:				
Eastern Printing and Packaging Co., Ltd. (Former name: World Printing and Packaging Co., Ltd.)	Printing and packaging business	Thai	99.99	99.99
Eternity Power Plc. (Former name: Eastern Power Group Plc.)	Holding company and investment in solar power energy business	Thai	75.00	75.00
Indirect subsidiaries held by subsidiary:				
RPV Energy Co., Ltd. (1)	Solar power energy and holding company	Thai	-	99.99
Epco Energy Co., Ltd.	Investment in development in energy project in Japan	Thai	99.99	99.99
That Siri Co., Ltd.	Holding company and investment in cogen power energy business	Thai	99.99	99.99
STC Energy Co., Ltd.	Holding company and investment in cogen power energy business	Thai	99.99	99.99
APEX Energy Solution Co., Ltd.	Holding company and investment in cogen power energy business	Thai	99.99	81.25
Epco Green Power Plus Co., Ltd.	Solar power energy and installation service contract in solar power project	Thai	99.99	-
Epco Engineering Co., Ltd.	Maintenance and installation service contract in solar power project	Thai	99.99	-
EP Group (HK) Co., Ltd.	Holding company and investment in development in energy project in Vietnam	Hong Kong	100.00	100.00

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

Company name	Operation		Percentage of holdings (%)	
	Type of business	Location	2020	2019
Indirect subsidiaries held by indirect subsidiaries:				
Aquatist Energy Co., Ltd. [1]	Holding company and investment in solar power energy business	Thai	-	99.99
JKR Energy Co., Ltd. [1]	Solar power energy	Thai	-	99.99
Lopburi Solar Co., Ltd. [1]	Solar power energy	Thai	-	99.99
Prachin Solar Co., Ltd. [1]	Solar power energy	Thai	-	48.39
Epco Green Power Plus Co., Ltd.	Solar power energy and installation service contract in solar power project	Thai	-	99.99
Epco Engineering Co., Ltd.	Maintenance and installation service contract in solar power project	Thai	-	99.99
Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	Holding company and investment in development in energy project in Japan	Japan	100.00	98.00
Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	100.00	98.00
Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	-	98.00
AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	-	98.00
Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) [2]	Development in energy project in Japan	Japan	-	-
EPVN W1 (HK) Co., Ltd.	Holding company and investment in development in energy project in Vietnam	Hong Kong	100.00	100.00
EPVN W2 (HK) Co., Ltd.	Holding company and investment in development in energy project in Vietnam	Hong Kong	100.00	100.00
Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company	Holding company and investment in development in energy project in Vietnam	Vietnam	65.625	-
Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company	Development in energy project in Vietnam	Vietnam	99.80	-
Associates held by indirect subsidiaries:				
TAC Energy Co., Ltd. [3]	Holding company and investment in cogen power energy business	Thai	52.40	50.00
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	Holding company and investment in development in energy project in Vietnam	Vietnam	31.25	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	Development in energy project in Vietnam	Vietnam	30.00	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	Development in energy project in Vietnam	Vietnam	27.00	-
Associates held by direct subsidiary and indirect associate:				
PPTC Co., Ltd. [4]	Cogen power energy	Thai	50.70	49.50
Associates held by indirect subsidiaries and indirect associate:				
SSUT Co., Ltd.	Cogen power energy	Thai	40.96	40.00
Associates held by indirect associate:				
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	Development in energy project in Vietnam	Vietnam	31.19	-

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

(1) During the year 2020, has disposal of such investment as described in Note 2.2.1.5 and 2.2.1.7.1 to the financial statements.

(2) The Company and its subsidiary participate in controlling power, thus it is considered as subsidiary under the definition specified in Thai Accounting Standard. During the year 2020, has disposal all of such investment as described in Note 2.2.1.7.2 to the financial statements.

(3) The Group has no control because it only has 2 of 4 representatives directors and has 1 of 2 authorized directors.

(4) The Group has no control because there are 3 groups of authorized directors which the Group has only 1 of 3 authorized directors.

2.2.1 Details of significant change in the Group's structure as follows:

2020

Direct subsidiary: *Eastern Printing and Packaging Co., Ltd. "EPPCO"*

2.2.1.1 At the Board of Director's Meeting of EPPCO No. 3/2020 held on July 2, 2020, it was approved EPPCO to changed its name from "World Printing and Packaging Co., Ltd." to "Eastern Printing and Packaging Co., Ltd." and registered the name change with the Ministry of Commerce on July 22, 2020.

Direct subsidiary: *Eternity Power Plc. "ETP"*

2.2.1.2 According to the Board of Director's Meeting of ETP No. 8/2019 held on September 6, 2019, it was approved as follows:

2.2.1.2.1 It was approved Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK"), to dispose 100% of its investment in Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK1") and AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2"), shares to EP Group (HK) Co., Ltd. ("EP-HK"), of its authorized share capital at the value of Yen 50 million and Yen 30 million respectively. EP-HK has received the transfer of total shares on February 28, 2020.

2.2.1.2.2 It was approved EP-HK to acquire additional 50 common shares of AEKK from the existing shareholders amounting to Yen 0.50 million. After the acquisition, the percentage of shareholding of such company has increased from 98% to 100% of its authorized share capital. EP-HK has received the transfer of total shares on February 28, 2020.

2.2.1.3 At the ETP's Annual General Meeting of Shareholders of 2020, held on April 10, 2020, it was approved ETP to changed its name from "Eastern Power Group Public Company Limited" to "Eternity Power Public Company Limited" and registered the name change with the Ministry of Commerce on April 13, 2020.

2.2.1.4 At the Board of Director's Meeting of ETP No.4/2020 held on June 15, 2020, it was approved as follows:

2.2.1.4.1 It was approved ETP to acquire 199,980 shares of Epco Engineering Co., Ltd. ("EPCO-EE"), from RPV Energy Co.,Ltd ("RPV"), at the price of Baht 11.50 per share valuing Baht 2.30 million accounted for 99.99% of its authorized share capital. ETP has fully paid the share amount and received the transfer of total shares on June 30, 2020.

2.2.1.4.2 It was approved ETP to acquire 9,999,997 shares of Epco Green Power Plus Co., Ltd. ("EPCO-G"), from RPV at the price of Baht 10.20 per share valuing Baht 102 million accounted for 99.99% of its authorized share capital. ETP has fully paid the share amount and received the transfer of total shares on June 30, 2020.

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.1 Details of significant change in the group's structure as follows: (Con't)

2.2.1.4.3 It was approved ETP to acquire additional 4,754,398 shares of APEX Energy Solution Co., Ltd. ("APEX"), from the existing shareholders at the price of Baht 16.8265 per share valuing Baht 80 million. After the acquisition, the percentage of shareholding of such company has increased from 81.25% to 99.99% of its authorized share capital. ETP has paid the share amount of Baht 40 million on July 2, 2020, and the outstanding amount of Baht 40 million paid on September 30, 2020. As a result of this acquisition, the percentage of indirect shareholding in such company has changed as follows:

- The percentage of indirectly shareholding in TAC Energy Co., Ltd. ("TAC"), has increased from 50% to 52.40% of its authorized share capital.
- The percentage of indirectly shareholding in PPTC Co., Ltd. ("PPTC"), has increased from 49.50% to 50.70% of its authorized share capital.
- The percentage of indirectly shareholding in SSUT Co., Ltd. ("SSUT"), has increased from 40% to 40.96% of its authorized share capital.

According to the share purchase and sell agreement of APEX, ETP shall pay an extra amount money after the dispute has endad as described in Note 40.2 to the financial statements which was derived from damage claims by two companies of to SSUT and PPTC. The extra amount to be paid depends on proportion to the damage value as stipulated in the agreement. The amount shall not exceed Baht 10 million.

2.2.1.4.4 It was approved EPVN W1 (HK) Co., Ltd. ("EPVN W1"), to acquire Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ("HLF") shares from its existing shareholder of 1.50 shares million at the price of VND 0.10 million per share valuing USD 4.80 million accounting for 100% of its authorized share capital to obtain an investment of Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company ("HL3") requires. HLF hold in HL3 was 99.80% of its authorized share capital.

2.2.1.4.5 It was approved EPVN W1 to acquire Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company ("HLR") shares from its existing shareholder of 1.50 shares million at the price of VND 0.10 million per share valuing USD 4.80 million accounting for 100% of its authorized share capital to obtain an investment of Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company ("HL4") requires. HLR hold in HL4 was 99.80% of its authorized share capital.

The completion of each business transactions of both projects according to Note 2.2.1.4.4 and 2.2.1.4.5 to financial statements are divided into 5 stages as follows:

1) At the performance of the condition stipulated in the first stage of the agreement, the buyer shall pay the share amount of each project amounting to USD 1.50 million and shall receive shares at 31.25% of the authorized share. EPVN W1 has paid share amount and received the shares of both projects on June 22, 2020.
2) At the performance of the condition stipulated in the second stage of the agreement, the buyer shall pay the share amount of each project amounting to USD 1.65 million and shall receive shares at 34.375% of the authorized share. EPVN W1 has paid share amount and received the shares of HLF on December 18, 2020 and paid share amount and received the shares of HLR on February 8, 2021.

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.1 Details of significant change in the group's structure as follows: (Con't)

3) At the performance of the condition stipulated in the third stage of the agreement, the buyer shall pay the share amount of each project amounting to USD 1.65 million and shall receive shares at 9.375% of the authorized share.
4) At the performance of the condition stipulated in the fourth stage of the agreement, the buyer shall receive shares at 10% of the authorized share.
5) At the performance of the condition stipulated in the fifth stage of the agreement, the buyer shall receive shares at 15% of the authorized share.

As at December 31, 2020, the acquisition of shares in HLF as described in Note 2.2.1.4.4, EPVN W1 has complied with the conditions stated in the second stage of the agreement. After the payment of the shares, the percentage of shareholding in HLF was 65.625% of its authorized share and consequently, the percentage of indirect shareholding in HL3 was to be 65.494% of its authorized shares. Additionally, the acquisition of shares in HLR as described in Note 2.2.1.4.5, EPVN W1 has complied with the conditions stated in the first stage of the agreement. After the payment of the shares, the percentage of shareholding in HLF was 31.25% of its authorized share and consequently, the percentage of indirect shareholding in HL4 was to be 31.19% of its authorized share.

2.2.1.5 At the Board of Director's Meeting of ETP No. 5/2020 held on July 31, 2020, it was approved ETP to dispose 99.99% of its investment in RPV and undertake any action to cause the minority shareholders to sell their shares in RPV, totaling in the amount of 100% of the shares to BCPG Plc. ("BCPG") at the value of Baht 871 million were as Eastern Power Group Plc. ("EP"), is the guarantor for the transfer of the sale shares of RPV under the share sale and purchase agreement. BCPG will establish BSE Power Holdings (Thailand) Co., Ltd. ("BSE"), as a new subsidiary whereby BCPG will hold 100% shareholding of such company and BSE will make payment for the purchase price and become a shareholder in RPV when all the conditions according to the share sale and purchase agreement among ETP, BCPG and EP dated July 31, 2020, are met RPV hold 99.99% of the total shares in JKR Energy Co., Ltd. ("JKR") and Aquatist Energy Co., Ltd. ("AQU") and AQU hold 99.99% of the total shares in Lopburi Solar Co., Ltd. ("LOP") and Prachin Solar Co., Ltd. ("PS").

The payment term of the shares price stipulated in the sales and purchase agreement was set to be in three installments as follows:

<u>First installment</u>: Baht 601 million, which is received on the completion date when RPV shares are transferred to BSE. ETP has received the share amount on August 11, 2020.

<u>Second installment</u>: Baht 120 million and the price has been adjusted in accordance with the method as specified in the sale and purchase agreement acquire additional Baht 29.35 million, totaling Baht 149.35 million. ETP has received the share amount on September 3, 2020.

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.1 Details of significant change in the group's structure as follows: (Con't)

Final installment: Baht 150 million, which is received on October 17, 2022, in case that the power purchase agreements of RPV and JKR have been validly renewed and no termination is made by the Provincial Electricity Authority due to such expiry or on the date in which BCPG transfers the sale shares of RPV to any third party that is not a subsidiary of BCPG (whichever occurs first). In this regard, the final instalment payment such date is the commencement date of contract renewal for the 11th year by counting from the COD date of the power purchase agreement of RPV and JKR. If the conditions as specified is not satisfied, ETP, which is the seller, will not receive the purchase price in the final instalment. ETP had recognized this final installment in "Receivable from disposal of investment".

After the price adjustment of the second installment in accordance with the method stipulated in the sale and purchase agreement, the total value of the selling price was totaling Baht 900.35 million.

2.2.1.6 At the Board of Director's Meeting of ETP No. 6/2020 held on August 10, 2020, it was approved as follows:

2.2.1.6.1 EPVN W2 (HK) Co., Ltd. ("EPVN W2") to acquire 2.50 shares millions of Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company ("MN"), from existing shareholders at the price of VND 0.01 million per share valuing USD 8.75 million accounted for 100% of its authorized share capital. The completion of business transactions of this shares acquisition is divided into 5 stages as follows:

1) At the performance of the condition stipulated in the first stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 0.87 million and shall receive shares at 10% of the authorized share. EPVN W2 has paid share amount and received the shares on August 27, 2020.
2) At the performance of the condition stipulated in the second stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 1.75 million and shall receive shares at 20% of the authorized share. EPVN W2 has paid share amount and received the shares on October 27, 2020.
3) At the performance of the condition stipulated in the third stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 2.63 million and shall receive shares at 30% of the authorized share. EPVN W2 has paid share amount and received the shares on January 28, 2021.
4) At the performance of the condition stipulated in the fourth stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 3.06 million and shall receive shares at 35% of the authorized share.
5) At the performance of the condition stipulated in the fifth stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 0.44 million and shall receive shares at 5% of the authorized share.

As at December 31, 2020, the condition under the second stage was completely performed, after the payment was made. As a result, the percentage of shareholding in MN was 30% of their authorized capital.

2.2.1.6.2 EPVN W2 to acquire 2.25 shares millions of Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company ("TN"), from existing shareholders at the price of VND 0.01 million per share valuing USD 7.88 million accounted for 90% of its authorized share capital. The completion of business transactions of this shares acquisition is divided into 5 stages as follows:

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.1 Details of significant change in the group's structure as follows: (Con't)

1) At the performance of the condition stipulated in the first stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 0.79 million and shall receive shares at 9% of the authorized share. EPVN W2 has paid share amount and received the shares on August 27, 2020.
2) At the performance of the condition stipulated in the second stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 1.58 million and shall receive shares at 18% of the authorized share. EPVN W2 has paid share amount and received the shares on October 27, 2020.
3) At the performance of the condition stipulated in the third stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 2.36 million and shall receive shares at 27% of the authorized share. EPVN W2 has paid share amount and received the shares on January 28, 2021.
4) At the performance of the condition stipulated in the fourth stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 2.76 million and shall receive shares at 31.50% of the authorized share.
5) At the performance of the condition stipulated in the fifth stage of the agreement, the buyer shall pay the share amounting to USD 0.39 million and shall receive shares at 4.50% of the authorized share.

As at December 31, 2020, the condition under the second stage was completely performed, after the payment was made. As a result, the percentage of shareholding in TN was 27% of their authorized capital.

2.2.1.7 At the Board of Director's Meeting of ETP No. 9/2020 held on September 28, 2020, it was approved as follows:

2.2.1.7.1 It was approved EP-HK dispose all of its investment in GK1 and GK2 shares to Kurihara Taiyoukouhatsuden Godo Kaisha (Jpn Co.) valuing contract JPY 12,000 million, in this regard, such price will be based on the adjustment in accordance with the method as specified in the sale and purchase agreement. ETP is the guarantor for the transfer of the sale shares.

In this regard, EP-HK has received the share amount on September 30, 2020, after the price adjustment in accordance with the method as specified in the sale and purchase agreement. EP-HK has to repayment to the buyer of JPY 31.23 million, which has been paid on November 5, 2020.

2.2.1.7.2 It was approved EPCO Energy Company Limited ("EPCOE") to dispose investment in Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK3") to Japan Infra No.5 Godo Kaisha (Jpn Co.) at the value of JPY 1,769.69 million, ETP is the guarantor for the transfer. The payment term of the shares price stipulated in the sales and purchase agreement was set to be in 2 installments as follows:

<u>First installment</u>: JPY 90 million, EPCOE has received the share amount on the agreement date (October 15, 2020).

<u>Last installment</u>: JPY 1,679.69 million, EPCOE has received the share amount on October 26, 2020.

The Group has gain from disposal of investment according to Note 2.2.1.5 and 2.2.1.7 to financial statements amounting to Baht 1,567.17 million.

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.1 Details of significant change in the group's structure as follows: (Con't)

2019

The Company:

2.2.1.8 At the Board of Director's Meeting of the Company No. 5/2019 held on July 10, 2019, it was approved the Company to acquire additional 7,499,998 common shares of (Eastern Printing and Packaging Co., Ltd. "EPPCO") from the existing shareholders at Bath 9.645 per share amounting to Bath 72.34 million. After the acquisition, the percentage of shareholding of such company has increased from 84.50% to 99.49% of its authorized share capital. The Company has fully paid the shares amount on July 12, 2019.

2.2.1.9 At the Board of Director's Meeting of the Company No. 6/2019 held on August 13, 2019, it was approved the Company to acquire additional 250,000 common shares of EPPCO from the existing shareholders at Bath 9.645 per share amounting to Bath 2.41 million. After the acquisition, the percentage of shareholding of such company has increased from 99.49% to 99.99% of its authorized share capital. The Company has fully paid the shares amount on August 30, 2019.

Direct subsidiary*: Eternity Power Plc. "ETP"*

2.2.1.10 At the Board of Director's Meeting of ETP No. 4/2019 held on April 25, 2019, it was approved ETP to incorporate EP-HK a subsidiary in Hong Kong in order to restructure shareholding in subsidiary in foreign countries whereby ETP shall hold 100 share at par value of HKD 1, 100% shareholding of such company's registered capital. ETP has fully paid the shares amount on May 31, 2019.

2.2.1.11 At the Board of Director's Meeting of ETP No. 6/2019 held on June 5, 2019, it was approved RPV Energy Co.,Ltd ("RPV") to wholly purchase 199,980 shares of Epco Engineering Co,.Ltd ("EPCO-EE") from ETP and another existing shareholders at the price of Baht 11 per share amounting to Baht 2.20 million, 99.99% of its authorized share capital in order to clearly structure the business operation. RPV has fully paid the share amount on June 28, 2019.

2.2.1.12 At the Board of Director's Meeting of EP No. 8/2019 held on September 6, 2019, it was approved as follows:

2.2.1.12.1 It was approved ETP to dispose 100% of its investment in Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd. ("SPM-TH") shares to BG Container Glass Plc.("BGC") at the value of Baht 1,259 million. SPM-TH had originally held 67% of Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company ("PKS") share capital whereby PKS was a developer in 2 solar farm projects in Vietnam.

The value of SPM-TH shares stipulated in the Sale and Purchase Agreement between ETP and BGC dated September 6, 2019 was approximately Baht 1,259 million which consist of:

Estimate sale price of 100% of ordinary shares of SPM-TH	526.75	Million Baht
Short-term loan form related companies remaining for PKS	732.25	Million Baht
Total	1,259.00	Million Baht

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.1 Details of significant change in the group's structure as follows: (Con't)

The Payment term of the shares price stipulated in the Sales and Purchase Agreement was set to be in 3 installments as follows:

First installment: Baht 125.90 mllion, 10% of the value of the disposed assets, paid on the agreement date.

Second installment: Baht 1,133.10 million, 90% of the value of the disposed assets paid on date of transferring SPM-TH's shares to BGC. However, due to incompletion of the contractor's construction and repair works in both projects (such works did not affect the projects production and sales of the electricity), EP and the BGC have agreed to amend the payment installment of the purchase price set forth in the Sale and Purchase Agreement by reserving estimated 15% of the purchase price until the contractor companies of both projects have finished the construction and repairing works amounting to Baht 188.85 million.

As at December 27, 2019. EP has transferred debts and shares to BGC and EP and received the shares price and debts of Baht 1,070 million.

Final installment: The value of the disposed assets consideration adjustment, by adjusting the value of consideration. Such value will be adjusted by the increase of estimated cash and cash equivalent including account receivables and receivables from other operations, prepaid withholding tax (if any), the decrease of account payables and payables from other operations, which was outstanding in SPM-TH on the Completion Date. BGC shall make the third payment to EP within 3 Business Days following the date on which,

- BGC and EP have agreed on the audit of consolidated of financial statement of SPM-TH and PKS (Special Audit)
- The onwer's Engineer has confirmed in writing that construction and repairing works have been completed.

After the price adjustment of the final installment in accordance with the method stipulated in the sale and purchase agreement, the total value of the selling price was Baht 1,390.60 million. ETP has received the final installment amounting to Baht 131.60 million.

Under the Sales and Purchase of shares, the subsidiary had gain from disposal of investment net of expenses amounting to Baht 576.76 million.

2.2.1.12.2 EP-HK to acquire 2,450 shares of Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") from SPM-TH amounting to Baht 181.50 million accounted for 98% of its authorized share capital in order to restruct its shareholding structure before selling SPM-TH shares. EP-HK received the transfer of total shares on September 30, 2019.

2.2.1.12.3 EP-HK to incorporate EPVN W1 (HK) Company Limited and EPVN W2 (HK) Company Limited, indirect subsidiaries in Hong Kong in order to restructure shareholding in subsidiaries in foreign countries and to support future business expansion whereby EP-HK shall hold 100 shares at par value of HKD 1 accounted for 100% shareholding of such companies, registered capital. EP-HK has fully paid the shares amount of both companies on September 30, 2019.

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.2 Subsidiaries are all entities over which the Group has the power to govern the financial and operating policies generally accompanying a shareholding of more than one-half of the voting rights.

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

2.2.4 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.

2.2.5 Investment in associate is accounted for using the equity method and is recognized initially at cost. 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.

2.2.6 The Group controls an entity when the Group is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns though its power over the entity. The existence and effect of potential voting rights that are currently exercisable or convertible are considered when assessing whether the Group controls another 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.

2.2.7 Upon the loss of control, 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.

2.2.8 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, separately from parent shareholders' equity.

At the acquisition date, the Group measures any non-controlling interest at its proportionate interest in the identifiable net assets of the acquire.

Changes in the Group's interest in a subsidiary that do not result in a loss of control are accounted for as equity transactions.

2.2.9 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. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.10 The Group applies the acquisition method for all business combinations other than those with entities under common control.

When a business combination is achieved in stages, the Group's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to its acquisition-date fair value and the resulting gain or loss, if any, is recognized in profit or loss. Amounts arising from interests in the acquiree prior to the acquisition date that have previously been recognized in other comprehensive income are reclassified to profit or loss where such treatment would be appropriate if that interest were disposed of.

2.2.10.1 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 on bargain purchase is recognized in profit or loss immediately.

2.2.10.2 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.

2.2.10.3 Transaction costs that the Group incurs in connection with a business combination, such as legal fees, and other professional and consulting fees are expensed as incurred.

2.2.10.4 If the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting period in which the combination occurs, the Group reports provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete. Those provisional amounts are adjusted during the measurement period, or additional assets or liabilities are recognized, to reflect new information obtained about facts and circumstances that existed at the acquisition date that, if known, would have affected the amounts recognized at that date.

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

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

2.2.13 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 reporting date in respect of assets and liabilities and at the average buying and selling rate approximates at the transaction date in respect of revenues and expenses. The resultant differences are shown as "Currency conversion differences" in other comprehensive income, and cumulative amount is presented in other components of equity. On disposal of foreign entities, cumulative exchange differences are recognized in part of the gain or loss on the disposal.

2. BASIS OF PREPARATION (Con't)

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

2.2.14 Material balances and transactions between the Group have been eliminated from the consolidated financial statements. Book value of investments and shareholder's equity of its subsidiaries have also been eliminated from the consolidated financial statements.

Unrealized gains arising from transactions with associates are eliminated against the investment to the extent of the Group's interest in the investee. Unrealized losses are eliminated in the same way as unrealized gains, but only to the extent that there is no evidence of impairment.

2.3 Basis of preparation of separate financial statements

The separate financial statements, which present investments in subsidiaries under the cost method less impairment losses (if any), have been prepared solely for the benefit of the public.

3. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS EFFECTIVE IN THE CURRENT YEAR

3.1 Adoption of new accounting Standards effective in the current year

In current year, the Group have applied the revised (revised 2019) and newly Thai Accounting Standards (TAS), Thai Financial Reporting Standard (TFRS) Interpretations (SIC and TFRIC) and Accounting Treatment Guidance as announced by the Federation of Accounting Professions which are effective for fiscal periods beginning on or after 1 January 2020.

The above-mentioned standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards, with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, provision of interpretations and accounting guidance to users of accounting standards and clarifications directed towards disclosures in the notes to financial statements. The adoption of these financial reporting standards does not have any significant impact on the financial statements of the Group. However, some of these standards involve changes to key principles, as follows:

<u>The set of TFRSs related to financial instruments</u>

A set of TFRSs related to financial instruments consists of five accounting standards and interpretations, as follows:

<u>Thai Accounting Standards ("TAS")</u>

TAS 32 (revised 2019)	Financial Instruments: Presentation

<u>Thai Financial Reporting Standards ("TFRS")</u>

TFRS 7 (revised 2019)	Financial Instruments: Disclosures
TFRS 9 (revised 2019)	Financial Instruments

<u>Thai Financial Reporting Standards Interpretations ("TFRIC")</u>

TFRIC 16 (revised 2019)	Hedges of a Net Investment in a Foreign Operation
TFRIC 19 (revised 2019)	Extinguishing Financial Liabilities with Equity Instruments

3. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS EFFECTIVE IN THE CURRENT YEAR (Con't)

3.1 Adoption of new accounting Standards effective in the current year (Con't)

These TFRSs related to financial instruments make stipulations relating to the classification of financial instruments and their measurement at fair value or amortized cost (taking into account the type of instrument, the characteristics of the contractual cash flows and the Company's business model), calculation of impairment using the expected credit loss method, and hedge accounting. These include stipulations regarding the presentation and disclosure of financial instruments.

The effects of the adoption of these accounting standards are described below:

- Recognition of expected credit losses - The Group are to recognize an allowance for expected credit losses on its financial assets, and they are no longer necessary for a credit - impaired event to have occurred. The Group apply simplified approach to consider impairment of trade receivables. The Group's management has considered that the recognition of credit losses does not have any significant impact on the adjustment of retained earnings as at January 1, 2020.
- Recognition of derivatives - The Group are to initially recognize derivative at their fair value on the contract date and subsequently measure them at their fair value at the end of each reporting period. Changes in the fair value of derivatives are recognized though profit or loss. The Group's management has considered that the recognition of derivatives has significant impact on the adjustment to the retained earnings as at January 1, 2020 (See Note 4 to the financial statements).
- Recognition of loans to related parties - The Group are to measure fair value of loans to related parties charging interest at the lower rate than market rate discounted by the projected future cashflow throughout the period of loan agreements by the market rate. The Group deems the variance between the value of loans to related parties and the fair value of loans to is recognized as investment in related parties as above. The Group has considered that the recognition of such loans to related parties has no significantly effect resulted in adjusting fair value as at January 1, 2020.

TFRS 16 Leases

TFRS 16 supersedes TAS 17, Leases, together with related Interpretations. The standard sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases, and requires a lessee to recognize assets and liabilities for all leases with a term of more than 12 months, unless the underlying asset is low value.

However, accounting by lessors under TFRS 16 is substantially unchanged from TAS 17. Lessors will continue to classify leases as either operating or finance leases.

The Group recognized the cumulative effect of the adoption of these financial reporting standards as an adjustment to the financial information as at January 1, 2020, and the comparative information was not restated. The cumulative effect of first adoption of new accounting standard as disclosed in Note 4 to the financial statements.

The new and amended financial reporting standards that will have no significant impact on the Group are:

Thai Accounting Standards ("TAS")

TAS 12	(revised 2019)	Income tax
TAS 19	(revised 2019)	Employee benefits
TAS 23	(revised 2019)	Borrowing cost

3. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS EFFECTIVE IN THE CURRENT YEAR (Con't)

3.1 Adoption of new accounting Standards effective in the current year (Con't)

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

TAS 28 (revised 2019)	Investments in associated and joint ventures

Thai Financial Reporting Standards ("TFRS")

TFRS 3 (revised 2019)	Business combinations
TFRS 11 (revised 2019)	Joint arrangements

Thai Financial Reporting Standards Interpretations ("TFRIC")

TFRIC 23	Uncertainty over income tax treatments

TAS 12 Income tax

Amendment to TAS 12, Income tax clarified that the income tax consequences of dividends of financial instruments classified as equity should be recognized according to where the past transactions or events that generated distributable profits were recognized.

TAS 19 Employee benefits

Amendment to TAS 19, Employee benefits (plan amendment, curtailment or settlement) - clarified accounting for defined benefit plan amendments, curtailments and settlements that the updated assumptions on the date of change are applied to determine current service cost and net interest for the remainder of the reporting period after the plan amendment, curtailment or settlement.

TAS 23 Borrowing costs

Amendment to TAS 23, Borrowing costs clarified that if a specific borrowing remains outstanding after the related qualifying asset is ready for its intended use or sale, it becomes part of general borrowings.

TAS 28 Investments in associates and joint ventures

Amendment to TAS 28, Investments in associates and joint ventures (long-term interests in associates and joint ventures) clarified the accounting for long-term interests in an associate or joint venture, which is in substance form part of the net investment in the associate or joint venture, but to which equity accounting is not applied. The Group must account for such interests under TFRS 9, Financial instruments before applying the loss allocation and impairment requirements in TAS 28, Investments in associates and joint ventures.

TFRS 3 Business combinations

Amendment to TFRS 3, Business combinations clarified that obtaining control of a business that is a joint operation is a business combination achieved in stages. The previously held interest is therefore re-measured.

TFRS 11 Joint arrangements

Amendment to TFRS 11, Joint arrangements clarified that the party obtaining joint control of a business that is a joint operation should not remeasure its previously held interest in the joint operation.

3. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS EFFECTIVE IN THE CURRENT YEAR (Con't)

3.1 Adoption of new accounting Standards effective in the current year (Con't)

TFRIC 23 Uncertainty over income tax

TFRIC 23 Uncertainty over income tax treatments explained how to recognize and measure deferred and current income tax assets and liabilities where there is uncertainty over a tax treatment. In particular, it discusses:

- that the Group should assume a tax authority will examine the uncertain tax treatments and have full knowledge of all related information, i.e. that detection risk should be ignored.
- that the Group should reflect the effect of the uncertainty in its income tax accounting when it is not probable that the tax authorities will accept the treatment.
- that the judgements and estimates made must be reassessed whenever circumstances have changed or there is new information that affects the judgements.

3.2 Accounting Treatment Guidance on "Temporary relief measures on accounting alternatives in response to the impact of the COVID-19 situation".

The Federation of Accounting Professions announced Accounting Treatment Guidance on "Temporary relief measures on accounting alternatives in response to the impact of the COVID-19 situation". Its objectives are to alleviate some of the impact of applying certain financial reporting standards, and to provide clarification about accounting treatments during the period of uncertainty relating to this situation.

On 22 April 2020, the Accounting Treatment Guidance was announced in the Royal Gazette and it is effective for the financial statements prepared for reporting periods ending between January 1, 2020 and December 31, 2020.

The Group have elected to apply the following temporary relief measures on accounting alternatives:

- Not to consider the COVID-19 situation as an indication that an asset may be impaired in accordance with TAS 36 Impairment of Assets.

3.3 New Thai Accounting Standards announce during the year not yet adopted

In current year, the Federation of Accounting Professions has issued Notification regarding the revised (revised 2020) and newly Conceptual Framework for Financial Reporting Thai Accounting Standard (TAS), Thai Financial Reporting Standard (TFRS), Interpretations (TSIC and TFRIC) and Accounting Treatment Guidance which were announced and these have been published in the Royal Gazette which effective for the financial statements for fiscal years beginning on or after January 1, 2021. The Group have not applied such standards before the effective period.

The above-mentioned standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards, with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, provision of interpretations and accounting guidance to users of accounting standards and clarifications directed towards disclosures in the notes to financial statements. The management of the Group believes they will not have any significant impact on the financial statements in the year in which they are adopted. However, some of these financial reporting standards involve changes to key principles, as discussed below:

3. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS EFFECTIVE IN THE CURRENT YEAR (Con't)

3.3 New Thai Accounting Standards announce during the year not yet adopted (Con't)

Conceptual Framework for Financial Reporting

Revised Conceptual Framework for Financial Reporting added the following key principals and guidance:

- Measurement basis, including factors in considering difference measurement basis.
- Presentation and disclosure, including classification of income and expenses in other comprehensive income.
- Definition of a reporting entity, which maybe a legal entity, or a portion of an entity.
- Derecognition of assets and liabilities.

The amendment also includes the revision to the definition of an asset and liability in the financial statements, clarification the role of management's ability to maintain the entity's economic resources, and uncertainty of the measurement in financial reporting.

TAS 1 Presentation of financial statements and TAS 8, Accounting policies, changes in accounting estimates and errors

Amendment to TAS 1 Presentation of financial statements and TAS 8 Accounting policies, changes in accounting estimates and errors amended to definition of materiality. The amendment allows for a consistent definition of materiality throughout the Thai Financial Reporting Standards and the Conceptual Framework for Financial Reporting. It also clarified when information is material and incorporates some of the guidance in TAS 1 about immaterial information.

TFRS 3 Business combinations

Amendment to TFRS 3 Business combinations amended the definition of a business which requires an acquisition to include an input and a substantive process that together significantly contribute to the ability to create outputs. The definition of the term 'outputs' is amended to focus on goods and services provided to customers and to exclude returns in the form of lower costs and other economic benefits.

TFRS 9 Financial instruments and TFRS 7 Financial instruments: disclosures

Amendment to TFRS 9 Financial instruments and TFRS 7 Financial instruments: disclosures amended to provide relief from applying specific hedge accounting requirements to the uncertainty arising from interest rate benchmark reform such as IBOR. The amendment also requires disclosure of hedging relationships directly affected by the uncertainty.

The management of the Group are still evaluating the possible impact on the financial statements in the year in which TAS will be applied.

3.4 Early Adoption of New Accounting Standards

TFRS 3 Business combinations

The Group has applied the definition of business and the optional concentration test of fair value to simplified assess whether the group of activities and assets acquired are businesses in determining business acquisition.

4. EFFECT FROM FIRST TIME ADOPTION OF FINANCIAL REPORTING STANDARD

As described in Note 3 to the financial statements, during the year, the Group has adopted financial reporting standards related to financial instruments and TFRS 16. The cumulative effect of initially applying these standards is recognized as an adjustment to financial information as at January 1, 2020. Therefore, the comparative information was not restated.

The impacts from changes in accounting policies due to the adoption of these standards are presented as follows:

	Unit : Baht			
	Consolidated			
		The impacts of		
	Dec 31, 2019	Financial reporting standards related to financial instruments	TFRS 16	Jan 1, 2020
Statement of financial position				
Assets:				
Non-current asset				
Investment in associated companies	3,992,398,356.11	(199,845,916.34)	-	3,792,552,439.77
Property, plant and equipment - net	5,118,977,049.09	-	(1,235,000.00)	5,117,742,049.09
Right-of-use assets	-	-	44,334,780.00	44,334,780.00
Other non-current assets	116,704,740.05	-	(327,000.00)	116,377,740.05
Liabilities:				
Current liabilities				
Current portion of lease liabilities	-	-	1,166,714.00	1,166,714.00
Non-current liabilities				
Lease liabilities	-	-	42,493,532.00	42,493,532.00
Deferred tax liabilities	34,828,920.25	(5,334,920.14)	-	29,494,000.11
Derivatives liabilities	-	53,338,240.09	-	53,338,240.09
Other non-current liabilities	7,280,000.00	-	(887,466.00)	6,392,534.00
Shareholders' equity:				
Retained earnings - unappropriated	1,096,796,922.56	(47,629,402.73)	-	1,049,167,519.83
Other components of shareholders' equity	621,123,147.02	(195,392,574.78)	-	425,730,572.24
Non-controlling interests	597,869,918.41	(4,827,258.78)	-	593,042,659.63

4. EFFECT FROM FIRST TIME ADOPTION OF FINANCIAL REPORTING STANDARD (Con't)

	Unit : Baht			
	Separate			
		The impacts of		
	Dec 31, 2019	Financial reporting standards related to financial instruments	TFRS 16	Jan 1, 2020
Statement of financial position				
Assets:				
Non-current asset				
Deferred tax assets	7,880,155.22	4,892,667.69	-	12,772,822.91
Liabilities:				
Non-current liabilities				
Derivatives liabilities	-	24,463,338.44	-	24,463,338.44
Shareholders' equity:				
Retained earnings - unappropriated	201,441,903.61	(19,570,670.75)	-	181,871,232.86

Financial Instrument

Classification and measurement:

The classifications, measurement basis and carrying values of financial assets in accordance with TFRS 9 as at January 1, 2020, and with the carrying amounts under the former basis, are as follows:

	Unit : Baht		
	Consolidated		
		Classification and measurement in accordance with TFRS 9	
	Carrying amounts under the former basis	Fair value through profit or loss	Amortized cost
Financial assets as at January 1, 2020			
Cash and cash equivalents	151,072,960.59	-	151,072,960.59
Deposits at banks held as collateral	178,210,558.64	-	178,210,558.64
Other current financial assets	625,980,986.15	625,980,986.15	-
Trade accounts and other current receivable	371,753,578.35	-	371,753,578.35
Contract assets	6,107,988.99	-	6,107,988.99
Other non-current financial assets	350,075.00	350,075.00	-
Long-term loans to indirect associated companies	9,371,018.65	-	9,371,018.65
Loans to employees	5,301,450.11	-	5,301,450.11

4. EFFECT FROM FIRST TIME ADOPTION OF FINANCIAL REPORTING STANDARD (Con't)

	Unit : Baht		
	Consolidated		
		Classification and measurement in accordance with TFRS 9	
	Carrying amounts under the former basis	Fair value through profit or loss	Amortized cost
Financial liabilities as at January 1, 2020			
Short-term loans from financial institutions	180,969,613.81	-	180,969,613.81
Discounted bill of exchange	270,000,000.00	-	270,000,000.00
Trade accounts and other current payable	180,067,757.23	-	180,067,757.23
Contract liabilities - current	13,855,641.24	-	13,855,641.24
Short-term loan from other persons	79,939,737.25	-	79,939,737.25
Shares payable	27,485,114.74	-	27,485,114.74
Long-term loans from financial institutions	3,317,524,344.63	-	3,317,524,344.63
Contract liabilities - non-current	3,938,723.70	-	3,938,723.70
Long-term loans from other company	26,649,029.59	-	26,649,029.59
Debentures	3,284,400,000.00	-	3,284,400,000.00
Derivatives liabilities	53,338,240.09	53,338,240.09	-

	Unit : Baht		
	Separate		
		Classification and measurement in accordance with TFRS 9	
	Carrying amounts under the former basis	Fair value through profit or loss	Amortized cost
Financial assets as at January 1, 2020			
Cash and cash equivalents	4,512,329.45	-	4,512,329.45
Other current financial assets	534,069,846.15	-	534,069,846.15
Trade accounts and other current receivable	131,896,058.71	-	131,896,058.71
Loans to employees	4,139,347.82	-	4,139,347.82
Short-term loans to related companies	1,383,200,788.76	-	1,383,200,788.76
Other non-current financial assets	350,075.00	350,075.00	-

4. EFFECT FROM FIRST TIME ADOPTION OF FINANCIAL REPORTING STANDARD (Con't)

	Unit : Baht		
	Separate		
		Classification and measurement in accordance with TFRS 9	
	Carrying amounts under the former basis	Fair value through profit or loss	Amortized cost
Financial liabilities as at January 1, 2020			
Short-term loans from financial institutions	15,757,746.28	-	15,757,746.28
Discounted bill of exchange	270,000,000.00	-	270,000,000.00
Trade accounts and other current payable	45,645,439.07	-	45,645,439.07
Long-term loans from financial institutions	426,236,730.71	-	426,236,730.71
Debentures	1,479,100,000.00	-	1,479,100,000.00
Derivatives liabilities	24,463,338.44	24,463,338.44	-

Leases

Upon the first-time application of TFRS 16, the Group recognized lease liabilities previously classified as operating leases at the present value of the remaining lease payments, discounted using incremental borrowing rates as at January 1, 2020. The weighted - average interest rate implicit in the lease applied to the lease liabilities are 3.45% - 7.68%.

	Unit : Baht
	Consolidated
Operating lease commitments as at December 31, 2019	74,270,225.00
Less Short-term leases and leases of low-value assets	(674,000.00)
Less Deferred interest expense	(29,935,979.00)
Total	43,660,246.00
Liabilities under finance lease contracts as at December 31, 2019	-
Increase in lease liabilities due to TFRS 16 adoption	43,660,246.00
Lease liabilities as at January 1, 2020	43,660,246.00
Comprise of:	
Current lease liabilities	1,166,714.00
Non-current lease liabilities	42,493,532.00
Total	43,660,246.00

The adjustments of right-of-use assets due to TFRS 16 adoption as at January 1, 2020 are summarized below:

	Unit : Baht
	Consolidated
Land	27,986,691.00
Rooftop of the building	16,348,089.00
Total right-of-use assets	44,334,780.00

5. 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.

Except a new accounting policy for the year 2020 as a result of the first adoption of revised and newly accounting standard as follows:

- Lease
- Financial instrument

Details of the new accounting policies adopted by the Group as disclosed in Note 5.9 and 5.25 to the financial statements respectively.

5.1 Recognition of revenues and expenses

Revenue is recognized when a customer obtains control of the goods or services in an amount that reflects the consideration to which the Group expects to be entitled, excluding those amounts collected on behalf of third parties, value added tax and is after deduction of any trade discounts and volume rebates.

Revenue arrangements with multiple deliverables are allocated between the element in proportion to the delivered products and the obligations to be performed in providing services that are included in the contract using the basis of standalone selling prices of different products or services as obligated in the contract.

The recognized revenue which is not yet due per the contracts has been presented under the caption of "Contract asset" in the statement of financial position. The amounts recognized as contract assets are reclassified to other receivables when the Company's and its subsidiaries' right to consideration is unconditional.

The obligation to provide to a customer for which the Company and its subsidiaries have received from the customer is presented under the caption of "Contract liability" in the statement of financial position. Contract liabilities are recognized as revenue when the Company and its subsidiaries perform under the contract.

Revenue from sales of goods is recognized when a customer obtains control of the goods, generally on delivery of the goods to the customers.

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.

Revenue from the sale of electricity is recognized in profit or loss in accordance with delivery units supplied and price as stipulated in the contract.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.1 Recognition of revenues and expenses (Con't)

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 Group have 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.

Government grants are recognized as income on a systematic basic over the periods in which the entity recognizes as expenses the related costs for which the grants are intended to compensate.

Rental income is recognizes on a straight-line basis over the term of the lease.

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.

Dividend income is recognized when the right to receive dividend is established.

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.

5.2 Cash and cash equivalent

Cash and cash equivalent consist of cash on hand, bank deposits with financial institution with an original maturities of three-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.

5.3 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.

5.4 Trade accounts and other receivable and allowance for expected credit losses

<u>Accounting policies adopted since January 1, 2020</u>

Trade accounts and other receivable are stated at the net allowance for expected credit losses

The allowance for expected credit losses has disclosed in Note 5.25 to the financial statements.

<u>Accounting policies adopted before January 1, 2020</u>

The Group provide allowance for doubtful accounts for estimated losses that may incur in correction of receivables. The allowance is based on collection experiences and current status of receivables outstanding at the reporting date.

Bad debts are written off when incurred. Bad debts are written off during the year in which they are identified and recognized in profit or loss within administrative expenses.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.5 Inventories

Inventories are valued at the lower of cost or net realizable value, cost are using first-in first-out method and is charged to vessel costs of goods sold whenever consumed.

The cost of inventories comprises all costs of purchase, costs of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition. In the case of manufactured inventories and work-in-progress, cost includes an appropriate share of overheads based on normal operating capacity.

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.

Allowance for diminution in inventory value is provided, where necessary, for slow-moving and deteriorated inventories based on current condition of the inventory and for the cost higher than net realizable value.

5.6 Investments

5.6.1 Investment in subsidiaries

Investments in the subsidiaries in the separate financial statement are measured at cost net of impairment losses (if any).

5.6.2 Investment in associated

Investments in associated is accounted for in the consolidated financial statements using the equity method.

5.6.3 Temporary investment in securities for sales

Accounting policies adopted before January 1, 2020

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.

On disposal of an investment, the difference between net disposal proceeds and the carrying amount of the investment is recognized as income or expenses in the profit or loss. If the Company disposes only part of the investment, the carrying value per share used to calculate the cost of the portion sold is determined using the weighted average method.

Accounting policies adopted since January 1, 2020

See Note 5.25 to the financial statements - Financial Instruments

5.7 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).

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.7 Property Plant and Equipment (Con't)

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 labor, 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.

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, replacement 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 from 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.

5.8 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:

Land improvement	5 - 20	years
Buildings	5 - 33	years
Machineries and equipment	3 - 35	years
Power plants, substation and transmission system and operating and maintenance equipment	5 - 25	years
Factory tools	3 - 25	years
Furniture, fixtures and equipment	1 - 10	years
Vehicles	5 and 6	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.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.9 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.

5.10 Lease

At inception of contract, the Group assesses whether a contract is, or contains, a lease. A contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

The Group assesses the lease term for the non-cancellable period as stipulated in lease contract or the remaining period of active leases together with any period covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised or any periods covered by an option to terminate the lease if it is reasonably certain not to be exercise by considering the effect of changes in technology and/or the other circumstance relating to the extension of the lease term.

Accounting policies adopted since January 1, 2020

5.10.1 Long-term Lease - where is the lessee

The Group applied a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. At the commencement date of the lease (i.e. the date the underlying asset is available for use), the Group recognizes right-of-use assets representing the right to use underlying assets and lease liabilities based on lease payments.

Right-of-use assets:

Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation, any accumulated impairment losses, and adjusted for any remeasurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities initially recognized, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date of the lease less any lease incentives received.

The cost of right-of-use assets also includes an estimate of costs to be incurred by the lessee in dismantling and removing the underlying asset, restoring the site on which it is located or restoring the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease.

Depreciation of right-of-use assets are calculated by reference to their costs, on the straight-line basis over the shorter of their estimated useful lives and the lease term.

Land lease agreement	21 years
Office rental agreements	3 years
Rooftop rental agreements	3 - 25 years

If ownership of the leased asset is transferred to the Group at the end of the lease term or the cost reflects the exercise of a purchase option, depreciation is calculated using the estimated useful life of the asset.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.10 Lease (Con't)

5.10.1 Long-term Lease - where is the lessee (Con't)

Lease liabilities:

Lease liabilities are measured at the present value of the lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be payable under residual value guarantees. Moreover, the lease payments include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the Group exercising an option to terminate. Variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognized as expenses in the period in which the event or condition that triggers the payment occurs.

The Group discounted the present value of the lease payments by the interest rate implicit in the lease or the Group's incremental borrowing rate. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a change in the lease term, a change in the lease payments or a change in the assessment of an option to purchase the underlying asset.

Short-term leases and leases of low-value assets:

A lease that has a lease term less than or equal to 12 months from commencement date or a lease of low-value assets is recognized as expenses on a straight-line basis over the lease term.

The Group measures the right-of-use asset arising from the leaseback at the proportion of the previous carrying amount of the asset that relates to the right of use retained by the Group Accordingly, the Group recognizes only the amount of any gain or loss that relates to the rights transferred to the lessor.

If the fair value of the consideration for the sale of an asset lower than the fair value of the asset, the difference is accounted for as a prepayment of lease payments to measure the sale proceeds at fair value.

5.10.2 Long-term Lease - where is the lessor

Operating leases:

A lease is classified as an operating lease if it does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset to a lessee. Lease receivables from operating leases is recognized as income in profit or loss on a straight-line basis over the lease term. Initial direct costs incurred in obtaining an operating lease are added to the carrying amount of the underlying assets and recognized as an expense over the lease term on the same basis as the lease income.

<u>Accounting policies adopted before January 1, 2020</u>

5.10.3 Long-term Lease - where is the lessee

Operating leases:

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.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.10 Lease (Con't)

5.10.3 Long-term Lease - where is the lessee (Con't)

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.

5.10.4 Long-term Lease - where is the lessor

Operating leases:

The Group 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.

5.11 Goodwill

Goodwill represents the excess of the cost of an acquisition over the fair value of the Group's share of the net identifiable assets of the acquired subsidiaries undertaking at the date of acquisition. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is reported in the consolidated statement of position as an intangible asset. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is included in investments in subsidiaries and is tested for impairment as part of the overall balance in the separate financial statements.

Separately recognized goodwill is tested annually for impairment 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.

For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in business combinations is allocated to each of the Group's cash generating units (or group of cash-generating units) that are expected to benefit from the synergies of the combinations. The Group estimates the recoverable amount of each cash-generating unit (or group of cash-generating units) to which the goodwill relates. Where the recoverable amount of the cash-generating unit is less than the carrying amount, an impairment loss is recognized in the consolidated income statement. Impairment losses relating to goodwill cannot be reversed in future periods.

5.12 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 20 and 25 years from the date that they have future economic benefits.

Amortization is included in determining earning in profit or loss.

Intangible assets acquired through business combinations are initially recognized at their fair value on the date of business acquisition. Intangible assets acquired in other cases are recognized at cost. Following the initial recognition, the intangible assets are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses (if any).

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.13 Intangible assets and amortization

Intangible assets that are acquired by the Company 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 live are amortized on a systematic basis by the straight-line method, over the economic useful life from the date that they are available for use and tested for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired.

Amortization is computed by the straight-line method over the asset economic useful life as the following rate:

Right from solar power purchase agreement	20 and 25 years

Amortization methods, useful lives and residual values are reviewed at each financial year-end and adjusted if appropriate.

5.14 Employee benefits

5.14.1 Short-term employee benefits

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.

5.14.2 Post-employment benefits

5.14.2.1 Defined contribution plan

The Group operates a provident fund, being a defined contribution plan, the asset for which is held in a separate trustee-administered fund. The provident fund is funded by payments from employees and by the Group.

The Group contributions to the provident fund are charged in profit or loss in the year to which they relate.

5.14.2.2 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. Past service costs are recognized in profit or loss on the earlier of the date of the plan amendment or curtailment and the date that the Company recognizes restructuring-related costs.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.15 Provision

A provision is recognized in the statement of financial position when the Group 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.

The Group recorded provision for decommissioning cost whenever it is probable that there is an obligation as a result of the past event and reliable amount of obligation.

Decommissioning costs is based on discounting the expected future cash flows of provision for decommissioning costs. The estimates of decommissioning costs have been determined based on reviews and estimates by the Group own engineers and managerial judgment.

5.16 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.

5.17 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.

5.18 Dividend

Dividend to the Company's shareholders is recognized 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.

5.19 Translation in Foreign currencies

Transactions in foreign currencies are converted into Baht as the functional currency at the rates of exchange on the transactions date. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies at the reporting date are converted into Baht at the exchange rate on that date. Gain or losses on exchange rates are recognized as income or expense for the reporting period.

Transactions in foreign currencies are initially recorded by the Group entities at their respective functional currency. Foreign currency transactions during a particular month are translated into functional currency at the average exchange rates ruling during the previous transaction month.

Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated into functional currency at the exchange rate ruling at the end of reporting period. All differences are taken in profit or loss.

Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates as at the dates of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value is determined.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.19 Translation in Foreign currencies (Con't)

The exchange differences arising on the translation are recognized in other comprehensive income. On disposal of a foreign operation, the component of other comprehensive income relating to that particular foreign operation is recognized in the profit or loss.

5.20 Income tax

The tax expense for the period comprises current and deferred tax. Tax is recognized in profit or loss, except to the extent that they relate to a business combination, or items recognized in other comprehensive income or directly in equity. In this case the tax is also recognized in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The current income tax:

The Group 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. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates (and laws) that have been enacted or substantially enacted by the end of the reporting period and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realized or the deferred income tax liability is settled.

Deferred income tax assets are recognized only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized. Deferred income tax is provided on temporary differences except where the timing of the reversal of the temporary difference is controlled by the Group and it is probable that the temporary difference will not reverse in the foreseeable future.

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.

At each reporting date, the Group 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 Group records deferred tax directly to shareholders' equity if the tax relates to items that are recorded directly to shareholders' equity.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.20 Income tax (Con't)

In determining the amount of current and deferred tax, the Group takes into account the impact of uncertain tax positions and whether additional taxes and interest may be due. The Group believes that its accruals for tax liabilities are adequate for all open tax years based on its assessment of many factors, including interpretations of tax law and prior experience. This assessment relies on estimates and assumptions and may involve a series of judgements about future events. New information may become available that causes the Group to change its judgement regarding the adequacy of existing tax liabilities; such changes to tax liabilities will impact tax expense in the period that such a determination is made.

5.21 Basic Earnings 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).

5.22 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. including holding companies, subsidiaries and fellow subsidiaries are related parties of 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.

5.23 Impairment of non-financial assets

At the end of each reporting period, the Group performs impairment reviews in respect of the property, plant and equipment, right-of-use assets, investment properties and other intangible assets whenever events or changes in circumstances indicate that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group 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 recognized in profit or loss.

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 Group 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.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.24 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.

5.25 Financial Instruments

Accounting policies adopted since January 1, 2020

The Group initially measure financial assets at its fair value plus, in the case of financial assets that are not measured at fair value through profit or loss, transaction costs. However, trade receivables, that do not contain a significant financing component are measured at the transaction price as disclosed in the accounting policy relating to revenue recognition.

Classification and measurement of financial assets:

Financial assets are classified, at initial recognition, as to be subsequently measured at fair value through profit or loss (FVTPL), fair value through other comprehensive income (FVOCI) or amortized cost. The classification of financial assets at initial recognition is driven by the Group's business model for managing the financial assets and the contractual cash flows characteristics of the financial assets.

Financial assets at FVTPL:

Financial assets measured at FVTPL are carried in the statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognized in the income statement.

These financial assets include derivatives, security investments held for trading, equity investments which the Group has not irrevocably elected to classify at FVOCI and financial assets with cash flows that are not solely payments of principal and interest.

Dividends on listed equity investments are recognized as other income in the income statement.

Financial assets at amortized cost:

The Group measure financial assets at amortized cost if the financial asset is held in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

Financial assets at amortized cost are subsequently measured using the effective interest rate (EIR) method and are subject to impairment. Gains and losses are recognized in the income statement when the asset is derecognized, modified or impaired.

Classification and measurement of financial liabilities:

Derivatives are classified and measured at fair value through profit or loss.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.25 Financial Instruments (Con't)

Except for derivative liabilities, at initial recognition the Group financial liabilities are recognized at fair value net of transaction costs and classified as liabilities to be subsequently measured at amortized cost using the EIR method. Gains and losses are recognized in the profit or loss when the liabilities are derecognized as well as through the EIR amortization process. In determining amortized cost, the Group takes into account any fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortization is included in finance costs in the income statement.

Derecognition of financial instruments:

A financial asset is primarily derecognized when the rights to receive cash flows from the asset have expired or have been transferred and either the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognized in the profit or loss.

Impairment of financial assets:

The Group recognize an allowance for expected credit losses (ECLs) for all debt instruments not held at FVTPL. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate.

For trade receivables and contract assets, the Group applies a simplified approach in calculating ECLs. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognizes a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date. It is based on its historical credit loss experience and adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECLs are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure (a lifetime ECL).

The Group consider a significant increase in credit risk to have occurred when contractual payments are more than 30 days past due, and considers a financial asset in default when contractual payments are 90 days past due. However, in certain cases, the Group may also consider a financial asset to have a significant increase in credit risk and to be in default using other internal or external information, such as credit rating of issuers.

A financial asset is written-off when there is no reasonable expectation of recovering the contractual cash flows.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.25 Financial Instruments (Con't)

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the statement of financial position if there is a currently enforceable legal right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, to realize the assets and settle the liabilities simultaneously.

5.26 Derivatives

Accounting policies adopted since January 1, 2020

The Group uses derivative financial instruments, such as forward currency contracts and interest rate swaps to hedge its foreign currency risks and interest rate risks, respectively.

Derivatives are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. The subsequent changes is recognized in the profit or loss unless the derivative is designated and effective as a hedging instrument under cash flow hedge. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

Derivative is presented as a non-current asset or a non-current liability if the remaining maturity of the instrument is more than 12 months and it is not due to be realized or settled within 12 months. Other derivatives are presented as current assets or current liabilities.

5.27 Determination of fair values

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 Group applies 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 Group measures fair value using valuation technique that are appropriate in the circumstances and maximizes the use of relevant observable inputs related to assets and liabilities that are required to be measured at fair value.

In applying the above-mentioned valuation techniques, the Group endeavor to use relevant observable inputs as much as possible. TFRS 13, Fair Value Measurement establishes a fair value hierarchy categorizing such inputs into three levels as follows:

Level 1 Use of quoted market prices in an observable active market for such assets or liabilities (Unadjusted)
Level 2 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

If the inputs used to measure the fair value of an asset or liability might be categorized in different levels of the fair value hierarchy, then the fair value measurement is categorized in its entirety in the same level of the fair value hierarchy as the lowest level input that is significant to the entire measurement.

At the end of each reporting period, the Group 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.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.28 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.

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.

All other estimates mentioned above are further detailed in the corresponding disclosures except significant accounting judgments and estimates are as follow:

5.28.1 Revenue from contracts with customers

Identification of performance obligations:

In identifying performance obligations, the management is required to use judgement regarding whether each promise to deliver goods or services is considered distinct, taking into consideration terms and conditions of the arrangement. In other words, if a good or service is separately identifiable from other promises in the contract and if the customer can benefit from it, it is accounted for separately.

Determination of timing of revenue recognition:

In determining the timing of revenue recognition, the management is required to use judgement regarding whether performance obligations are satisfied over time or at a point in time, taking into consideration terms and conditions of the arrangement. The Group recognize revenue over time in the following circumstances:

- the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the entity's performance as the entity performs.
- the entity's performance creates or enhances an asset that the customer controls as the asset is created or enhanced; or
- the entity's performance does not create an asset with an alternative use to the entity and the entity has an enforceable right to payment for performance completed to date.

Where the above criteria are not met, revenue is recognized at a point in time. Where revenue is recognized at a point in time, the management is required to determine when the performance obligation under the contract is satisfied.

Costs to obtain contracts:

The recognition of costs incurred to obtain a contract as an asset requires management to use judgement regarding whether such costs are the incremental costs of obtaining a contract with a customer as well as what amortization method should be used.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.28 Significant accounting judgments and estimates (Con't)

5.28.2 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.

5.28.3 Allowance for expected credit losses of trade receivables and contract assets

In determining an allowance for expected credit losses of trade receivables and contract assets, the management needs to make judgement and estimates based upon, among other things, past collection history, aging profile of outstanding debts and the forecast economic condition for groupings of various customer segments with similar credit risks. The Group's historical credit loss experience and forecast economic conditions may also not be representative of whether a customer will actually default in the future.

5.28.4 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.

5.28.5 Depreciation of Property plant and equipment and right-of-use assets and amortization of intangible assets

In determining depreciation of plant and equipment and right-of-use assets and amortization of intangible assets, the management is required to make estimates of the useful lives and residual values (if any) and to review useful lives and residual values when there are any changes.

5.28.6 Intangible assets

The initial recognition and measurement of intangible assets, 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.

5.28.7 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.

5.28.8 Impairment of assets

The management is required to review property, plant and equipment, intangible assets if there is an indication they may be impaired, and impairment losses are recorded in the period when it is determined that their recoverable amount is lower than the carrying amount.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.28 Significant accounting judgments and estimates (Con't)

5.28.8 Impairment of assets (Con't)

Indications include significant falls in the market value of assets or the future economic benefits of assets, significant changes in the overall business strategy impacting to the future utilization of assets, significant negative industry or economic trends, significant loss of market share, and significant unfavorable regulatory and court decisions that impact the business.

The impairment analysis of property, plant and equipment, right-of-use assets, intangible assets requires management to make subjective judgments concerning estimates of cash flows to be generated by the assets or the cash generating units and to choose a suitable discount rate in order to determine the present value of those cash flows. The cash flow estimates are based on currently available information about the operations and require management to make judgments regarding future market conditions and future revenues and expenses relevant to the assets or the cash generating units subject to the review. 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.

5.28.9 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.

5.28.10 Assets retirement obligation

Provision for expenses to be incurred with respect to the retirement of networks located on lease area is set by using estimates of the present value of such expenses, based on the average of actual retirement expenses incurred in the past. Such provision is recorded as part of right-of-use assets and amortized over the estimated useful lives. However, the actual amounts incurred may differ from the estimated amounts.

5.28.11 Lease

5.28.11.1 Lease - as a lessee

Determining the lease term with extension and termination options:

In determining the lease term, the management is required to exercise judgement in assessing whether the Group are reasonably certain to exercise the option to extend or terminate the lease considering all relevant facts and circumstances that create an economic incentive for the Group to exercise either the extension or termination option. After the commencement date, the Group reassesses the lease term if there is a significant event or change in circumstances that is within its control and affects its ability to exercise or not to exercise the option to extend or to terminate.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.28 Significant accounting judgments and estimates (Con't)

5.28.11 Lease (Con't)

5.28.11.1 Lease - as a lessee (Con't)

Estimating the incremental borrowing rate:

The Group cannot readily determine the interest rate implicit in the lease, therefore, the management is required to exercise judgement in estimating its incremental borrowing rate (IBR) to discount lease liabilities. The IBR is the rate of interest that the Group would have to pay to borrow over a similar term, and with a similar security, the funds necessary to obtain an asset of a similar value to the right-of-use asset in a similar economic environment.

5.28.11.2 Lease - as a lessor

Lease classification:

In determining whether a lease is to be classified as an operating lease of finance lease, the management is required to exercise judgement as to whether significant risk and rewards of ownership of the leased asset has been transferred, taking into consideration terms and conditions of the arrangement.

5.28.12 Fair value of financial instruments

In determining the fair value of financial instruments disclosed in the financial statements that are not actively traded and for which quoted market prices are not readily available, the management exercise judgment, using a variety of valuation techniques and models. The input to these models is taken from observable markets, and includes consideration of credit risk (bank and counterparty, both), liquidity, correlation and longer-term volatility of financial instruments. Changes in assumptions about these factors could affect the fair value disclosed in the financial statements and disclosures of fair value hierarchy.

5.28.13 Litigation

The Group has contingent liabilities as a result of litigation. The 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.

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS

The Company has certain transactions with its subsidiaries, associates 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.

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

Relationship of related parties other than subsidiaries and associate as disclosed in Note 2.2 to the financial statements consisted of:

Related parties	Relationship	Operation		Percentage of Holdings (%)	
		Type of business	Location	2020	2019
Aqua Corporation Public Company Limited	1	Rental space for advertising signage and investment in other companies	Thai	-	-
Manager Media Group Public Company Limited	2	Production and distribution of newspapers and publications	Thai	-	-
Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company	3	Development in energy project in Vietnam	Vietnam	-	-
Nissho Investment Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	4	Maintenance service contract in solar power project	Japan	-	-
Mr.Yuth Chinsupakul	5	-	Thai	-	-
Mr.Tran Minh Tien	6	-	Hong Kong	-	-

The nature of relationship between the Company and its related parties are as follows:

1. Major shareholder and having management in common.
2. A director of management in common.
3. An indirect subsidiary until December 27, 2019.
4. Shareholder in an indirect subsidiary until October 26, 2020 [Kyotamba Solar Goda Kaisha (Jpn Co.)].
5. Director and shareholder of the Company and subsidiaries.
6. Director of indirect subsidiaries.

6.1 The significant transactions with related companies are as follows:

Unit : Baht

	Pricing policies	For the year ended December 31,			
		Consolidated		Separate	
		2020	2019	2020	2019
Subsidiaries					
Sales and services income	1	-	-	65,515,139.95	16,456,413.83
Interest income	2	-	-	86,569,678.96	111,217,727.96
Management income	1	-	-	17,040,000.00	-
Dividend income	5	-	-	269,999,988.00	179,999,992.00
Rental income	1	-	-	3,610,000.00	360,000.00
Gain from disposal of assets	1	-	-	51,777,716.25	69,992.14
Other income	1	-	-	2,692,710.91	-
Cost of sales and services	1	-	-	28,161,650.93	4,218,651.38
Finance cost	3	-	-	1,380,418.63	4,445,345.15

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.1 The significant transactions with related companies are as follows: (Con't)

		Unit : Baht			
		For the year ended December 31,			
	Pricing	Consolidated		Separate	
	policies	2020	2019	2020	2019
Indirect subsidiaries					
Rental income	1	-	-	552,000.00	302,000.00
Indirect associated					
Management income	1	-	843,000.00	-	-
Interest income	2	27,616.43	-	-	-
Related companies					
Sales and services income	1	46,440.00	-	46,440.00	-
Cost of sales and services	1	2,902,521.60	3,760,191.60	-	-
Finance cost	4	422,878.83	-	422,878.83	-
Related person					
Administrative expenses	1	9,848,940.00	-	-	-

Pricing policies

1. Mutually agreed rate.
2. As stipulated in loan agreement at the rate of 2% - 6.5% per annum in 2020 and at the rate of 5.5% - 6.5% per annum in 2019.
3. As stipulated in promissory notes at the rates of 4.4% per annum in 2020 and at the rate of 4% - 4.4% per annum in 2019.
4. Bills of Exchange at the rate of 6.5% per annum in 2020.
5. The subsidiaries upon declaration of dividend.

Management benefit expenses

The Group had salaries, bonuses, social security contributions, contributions to provident fund, other welfare and 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	
	2020	2019	2020	2019
Short-term benefits	34,253,692.73	34,163,919.29	13,693,723.33	13,202,925.00
Post-employment benefits	1,570,732.24	1,659,299.61	649,403.00	615,768.00
Total	35,824,424.97	35,823,218.90	14,343,126.33	13,818,693.00

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.2 The outstanding balance of account with the Group are as follows:

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Trade account receivable				
Subsidiary	-	-	3,936,293.46	773,395.22
Related company	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72
Less Allowance for expected credit losses	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)
Net	-	872,480.37	3,936,293.46	1,645,875.59
Other current receivable				
Subsidiaries	-	-	61,737,646.82	1,231,617.14
Indirect subsidiary	-	-	21,000.00	21,000.00
Indirect associated	283,516.43	150,355.00	-	-
Total	283,516.43	150,355.00	61,758,646.82	1,252,617.14
Asset receivable				
Subsidiary	-	-	212,738,758.58	-
Dividend receivable				
Subsidiary	-	-	-	179,999,992.00
Trade payable				
Subsidiary	-	-	5,116,699.78	3,032,372.69
Other current payable				
Subsidiary	-	-	2,684,992.00	8,604,940.00
Related persons	401.11	1,190.17	-	-
Total	401.11	1,190.17	2,684,992.00	8,604,940.00
Other non-current liability				
Indirect subsidiary	-	-	63,000.00	63,000.00

Short-term loans to related companies

The movement of short-term loans to related companies is as follows:

	Unit : Baht				
	Consolidated				
	Movement for the year				
	Jan 1, 2020	Increase	(Decrease)	Loss from exchange rate	Dec 31, 2020
Indirect associated	-	587,271,144.00	-	(3,000,221.27)	584,270,922.73

The above-mentioned loans were granted to 3 indirect associated companies in respect of loan agreements and an unsecured and due within 1 year, bearing interest at the rate of 2% and 6% per annum.

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.2 The outstanding balance of account with the Group are as follows: (Con't)

Short-term loans to related companies (Con't)

	Unit : Baht				
	Separate				
	Movement for the year				
	Jan 1, 2020	Increase	(Decrease)	Allowance for expected credit losses	Dec 31, 2020
Subsidiaries	1,383,200,788.76	1,787,809,460.45	(2,196,861,158.00)	(15,676,032.87)	958,473,058.34

	Unit : Baht			
	Separate			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2019	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2019
Subsidiaries	1,350,430,979.63	1,324,130,000.00	(1,291,360,190.87)	1,383,200,788.76

The above-mentioned loans were granted to two subsidiaries are as follows:

1. Loan agreement unsecured and due within 1 year, bearing interest at the rate of 6.5% per annum in 2020, and at the rate of 5.5% - 6.5% per annum in 2019.
2. Promissory notes due on demand charging interest at the rate of 4.4% per annum in 2020.

Current portion of long-term loans to indirect associated companies

As at December 31, 2020 and 2019, loans to indirect associated companies amounting to Baht of 9.37 million was granted to two indirect associated companies proportionate to its shareholding for purchase of land in respect of loan agreement due within 3 years from the agreement date. The loan was an unsecured and, on an interest-free basis. The loan agreement due in 2017, therefore, reclassified such loan to be the current portion, which during the year 2020 and 2019, there is no movement.

Discounted bill of exchange - related company

The Company had issued a discounted bill of exchange to a related company at face value of Baht 40 million with interest at the rates of 6.5% per annum. The Company had fully paid on August 4, 2020.

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.2 The outstanding balance of account with the Group are as follows: (Con't)

Short-term loan from related parties

The movement of short-term loans from related parties is as follows:

	Unit : Baht			
	Consolidated			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2020	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2020
Director	-	57,200,000.00	(57,200,000.00)	-

	Unit : Baht			
	Consolidated			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2019	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2019
Director	-	85,000,000.00	(85,000,000.00)	-

	Unit : Baht			
	Separate			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2020	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2020
Subsidiary	-	123,000,000.00	(123,000,000.00)	-
Director	-	57,200,000.00	(57,200,000.00)	-
Total	-	180,200,000.00	(180,200,000.00)	-

	Unit : Baht			
	Separate			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2019	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2019
Subsidiary	-	410,439,693.19	(410,439,693.19)	-
Director	-	60,550,000.00	(60,550,000.00)	-
Total	-	470,989,693.19	(470,989,693.19)	-

Subsidiary

The above-mentioned loans from subsidiary by issuing on demand promissory notes, bearing interest at the rate of 4.4% per annum in 2020, and at the rate of 4% - 4.4% per annum in 2019.

Director

The above-mentioned loan from director by issuing on demand promissory notes. The loan was an unsecured and, on an interest-free basis.

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.3 Other

6.3.1 The Group had guaranteed credit facilities from financial institutions among one another as follows:

	Unit : Million Dollar		Unit : Million Yen		Unit : Million Baht	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Credit facilities guaranteed by the Company for direct subsidiaries	-	-	345.00	4,115.00	638.84	1,440.84
Credit facilities guaranteed by the Company for indirect subsidiary	-	-	-	-	592.50	592.50
Credit facilities guaranteed by the Company and direct subsidiary for related company	-	65.00	-	-	-	-
Credit facilities guaranteed by direct subsidiary for indirect subsidiaries	-	-	-	-	-	927.40
Credit facilities guaranteed by direct subsidiary and indirect subsidiary for indirect subsidiary	-	-	-	-	-	554.00

6.3.2 As at December 31, 2019, the Company had guaranteed facilities from a financial institution of a direct subsidiary for payment of equipment for power plant amounting to Baht 932 million and payment of power plant construction amounting to Yen 3,770 million. During the year 2020, such subsidiary fully performed its loans from the financial institution and the Company has already redemption of guarantees (See Note 22 to the financial statements).

6.3.3 As at December 31, 2020 and 2019, a direct subsidiary utilized an indirect subsidiary's credit facilities for Standby Letter of Credit amounting to Baht 27.93 million with a commercial bank.

7. CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash and cash equivalents consist of:

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Cash	1,409,647.19	359,987.18	20,000.00	83,000.00
Deposit in transit *	870,876,718.67	-	-	-
Postdated cheques	1,141,707.00	1,123,361.60	-	1,111,189.96
Bank				
- Current account	73,683,231.33	6,207,109.27	3,578,693.70	2,637,186.06
- Saving account	2,511,315.98	143,342,230.85	464,343.45	680,953.43
- Fixed deposits 3 months	53,067.51	40,271.69	-	-
Total	949,675,687.68	151,072,960.59	4,063,037.15	4,512,329.45

* Was deposit in a financial institution in foreign currencies of USD 29.16 million.

8. DEPOSITS AT BANKS HELD AS COLLATERAL

Deposits at banks held as collateral consist of:

				Unit : Baht	
		Interest rate% (per annum)		Consolidated	
Type of deposits	Collateral for	2020	2019	2020	2019
Current asset					
Current account	Indirect subsidiaries's credit facilities	-	-	-	2,334,974.07
Saving deposits	Indirect subsidiaries's credit facilities	-	0.125 - 0.37	-	23,093,683.51
Total				-	25,428,657.58
Non-current asset					
Saving deposit	Related companies's credit facilities	-	0.01	-	62,955,726.88
3 - 6 months fixed account	Indirect associated's letter of guarantee	0.15 - 1	0.8 - 1	89,459,964.20	89,100,174.18
12 months fixed account	Indirect subsidiaries's letter of guarantee	0.2 - 0.9	0.9	726,000.00	726,000.00
Total				90,185,964.20	152,781,901.06

9. OTHER CURRENT FINANCIAL ASSETS

Other current financial assets consist of:

			Unit : Baht			
	Interest rate % (per annum)		Consolidate		Separate	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Non-pledged as collateral						
Investments in opened-end funds	-	-	62,823,817.36	595,302,993.74	38,313,466.32	534,069,846.15
Investments in fixed deposits	0.25 - 0.9	0.9	34,455.04	27,720.99	-	-
Total			62,858,272.40	595,330,714.73	38,313,466.32	534,069,846.15
Pledged as collateral						
Investments in special savings deposits	-	1.1	-	26,118,622.20	-	-
Fixed deposit receipt	-	1.45	-	4,531,649.22	-	-
Total			-	30,650,271.42	-	-
Total other current financial assets			62,858,272.40	625,980,986.15	38,313,466.32	534,069,846.15

The investments in opened-end funds were the investment which the Group held with the objective of generating a profit from short-term fluctuations in price.

Other current financial assets at bank held as collateral is collaterals pledged for loans which can be circulated therefore reclassified to be current assets.

10. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT RECEIVABLE - NET

Trade accounts and other current receivable - net consist of:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019 (Reclassified)	2020	2019
Trade accounts receivable				
Trade accounts receivable - Subsidiary	-	-	3,936,293.46	773,395.22
- Related company	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72
- Other companies	232,483,180.06	301,965,023.48	46,172,804.22	149,388,514.25
Less Allowance for expected credit losses	(122,758,324.58)	(57,547,201.62)	(42,534,948.10)	(34,464,346.80)
Total trade accounts receivable - net	123,061,341.20	257,754,307.58	20,910,635.30	129,034,048.39
Other current receivable				
Other receivable - Subsidiaries	-	-	21,598,360.00	-
- Indirect subsidiary	-	-	21,000.00	21,000.00
- Indirect associated	-	150,335.00	-	-
- Other companies	3,186,235.74	101,388,336.33	-	-
Prepaid expense	1,208,558.74	11,634,818.73	284,530.16	1,353,393.18
Advance payments - Subsidiary	-	-	125,694.00	-
- Other companies	25,329,937.36	554,708.00	-	256,000.00
Accrued interest - Subsidiaries	-	-	40,013,592.82	1,231,617.14
- Indirect associated	283,516.43	-	-	-
- Other companies	39,610.16	271,072.71	-	-
Total other current receivable	30,047,858.43	113,999,270.77	62,043,176.98	2,862,010.32
Total trade accounts and other current receivable - net	153,109,199.63	371,753,578.35	82,953,812.28	131,896,058.71

Trade account aged by number of days are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019 (Reclassified)	2020	2019
Related companies				
Account receivables not yet due	-	-	3,936,293.46	667,851.64
Account receivables over due				
Under or equal to 3 months	-	-	-	105,543.58
Over 12 months	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72	13,336,485.72
Total	13,336,485.72	13,336,485.72	17,272,779.18	14,109,880.94
Less Allowance for expected credit losses	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)	(13,336,485.72)	(12,464,005.35)
Net	-	872,480.37	3,936,293.46	1,645,875.59

10. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT RECEIVABLE - NET (Con't)

Trade accounts and other current receivable - net consist of: (Con't)

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019 (Reclassified)	2020	2019
Other companies				
Account receivables not yet due	104,772,855.61	201,276,823.35	2,857,390.32	89,839,610.60
Account receivables over due				
Under or equal to 3 months	13,579,094.73	23,072,626.08	1,155,142.12	7,152,341.17
Over 3 months to 6 months	7,996,201.47	12,495,616.22	6,164,039.00	10,118,294.50
Over 6 months to 12 months	43,158,812.67	12,795,514.20	4,357,842.50	10,197,265.30
Over 12 months	62,976,215.58	52,324,443.63	31,638,390.28	32,081,002.68
Total	232,483,180.06	301,965,023.48	46,172,804.22	149,388,514.25
Less Allowance for expected credit losses	(109,421,838.86)	(45,083,196.27)	(29,198,462.38)	(22,000,341.45)
Net	123,061,341.20	256,881,827.21	16,974,341.84	127,388,172.80

The details of significant allowance for expected credit losses are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Beginning balance for the year	57,547,201.62	53,633,394.65	34,464,346.80	31,033,754.88
Add Increase during the year	70,745,242.39	6,779,499.32	13,525,071.31	3,430,591.92
Less Reversal during the year	(5,534,119.43)	(2,865,692.35)	(5,454,470.01)	-
Ending balance for the year	122,758,324.58	57,547,201.62	42,534,948.10	34,464,346.80

11. INVENTORIES - NET

Inventories - net consist of:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Finished goods	10,914,962.08	3,628,236.44	-	2,919,896.43
Work-in-process	24,001,392.30	13,932,195.58	-	13,664,254.11
Raw materials	91,853,116.42	72,554,858.02	-	50,106,762.92
Supplies	3,562,837.84	5,928,105.67	-	1,803,196.33
Spare parts	5,411,116.13	4,415,246.10	-	1,213,945.32
Raw materials-in-transit	2,635,826.05	12,060,443.20	-	7,611,438.83
Total	138,379,250.82	112,519,085.01	-	77,319,493.94
Less Allowance for diminution in value of inventories	(3,887,033.90)	(6,234,000.32)	-	(657,980.57)
Total inventories - net	134,492,216.92	106,285,084.69	-	76,661,513.37

11. INVENTORIES - NET (Con't)

The details of significant for allowance for diminution in value of inventories are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Beginning balance for the year	6,234,000.32	8,121,437.38	657,980.57	657,980.57
Less Reversal during the year	(2,346,966.42)	(1,887,437.06)	(657,980.57)	-
Ending balance for the year	3,887,033.90	6,234,000.32	-	657,980.57

In the third quarter of 2020, the Company has sold raw material and production supplies to a direct subsidiary as to the restructuring of printing business of the Group as described in Note 42.1 to the financial statements.

12. OTHER CURRENT ASSETS

Other current assets consist of:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Revenue department receivable	54,857,220.55	93,750,633.56	-	-
Deposits and insurance*	165,982,520.06	188,941,700.00	150,000,000.00	-
Other	4,628,544.25	2,088,093.12	110,860.95	355,903.38
Total	225,468,284.86	284,780,426.68	150,110,860.95	355,903.38

* As of December 31, 2020, there is a deposit for payment of shares amounting to Baht 150 million. (See Note 44.5 to the financial statements).

* As at December 31, 2019, there is a guarantee of share sale and purchase agreement amounting to Baht 188.85 million. This guarantee has fully received in the second quarter of 2020.

13. INVESTMENTS IN SUBSIDIARIES

Investments in subsidiaries consist of:

Unit : Million Baht

			Separate		
	Paid-up share capital (Million Baht)	Investment ownership (%)	Cost method	Dividend income for the year ended December 31,	
	2020 / 2019	2020 / 2019	2020 / 2019	2020	2019
Eternity Power Plc.	1,200.00	75.00	1,049.96	270.00	180.00
Eastern Printing and Packaging Co., Ltd.	500.00	99.99	482.25	-	-
Total			1,532.21	270.00	180.00

14. INVESTMENTS IN ASSOCIATED COMPANIES

Investments in associated companies consist of:

						Unit : Million Baht					
						Consolidated					
	Paid-up share capital (Million Baht)	Paid-up share capital (Million VND)		Investment ownership (%)		Equity method		Share of profit for the year ended December 31,			
								Profit or loss		Other comprehensive loss	
	2020 / 2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Held by indirect subsidiaries											
TAC Energy Co., Ltd.	1,990.00	-	-	52.40	50.00	2,142.50	2,098.23	122.99	195.53	(19.90)	-
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	-	150,00.000	-	31.25	-	46.04	-	-	-	-	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	-	25,000.00	-	30.00	-	81.40	-	-	-	-	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	-	25,000.00	-	27.00	-	73.26	-	-	-	-	-
Held by direct subsidiary and indirect associated company											
PPTC Co., Ltd.	1,484.00	-	-	50.70	49.50	659.60	651.82	75.92	80.25	(4.93)	-
Held by indirect subsidiary and indirect associated company											
SSUT Co., Ltd.	2,919.00	-	-	40.96	40.00	1,231.02	1,242.35	40.37	114.61	(15.63)	-
Held by indirect associated company											
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	-	144,000.00	512,000.00	31.19	-	-	-	-	-	-	-
Total						4,233.82	3,992.40	239.28	390.39	(40.46)	-

14. INVESTMENTS IN ASSOCIATE COMPANIES (Con't)

Summary of the financial information of the associated companies in the consolidated financial statement are as follows:

	Unit : Million Baht					
	Consolidated					
	As at December 31,					
	Total asset		Total liability		Net asset	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Held by indirect subsidiaries						
TAC Energy Co., Ltd.	1,919.18	1,919.31	10.32	9.48	1,908.86	1,909.83
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	193.81	-	0.01	-	193.80	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	336.96	-	307.86	-	32.75	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	322.90	-	293.63	-	32.77	-
Held by direct subsidiary and indirect associated company						
PPTC Co., Ltd.	5,910.92	5,820.63	3,867.40	3,810.67	2,043.52	2,009.96
Held by indirect subsidiary and indirect associated company						
SSUT Co., Ltd.	11,513.60	11,708.27	7,939.01	8,079.14	3,574.59	3,629.13
Held by indirect associated company						
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	194.17	0.06	8.21	-	188.06	0.06
Total	20,391.54	19,448.27	12,426.44	11,899.29	7,974.35	7,548.98

14. INVESTMENTS IN ASSOCIATE COMPANIES (Con't)

	Unit : Million Baht							
	Consolidated							
	For the year ended December 31,							
	Total income		Net profit (loss)		Other comprehensive loss		Total comprehensive income (loss)	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Held by indirect subsidiaries								
TAC Energy Co., Ltd.	-	1.15	(0.97)	(1.93)	-	-	(0.97)	(1.93)
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	-	-	-	-	-	-	-	-
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	0.40	-	0.11	-	-	-	0.11	-
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	0.40	-	0.13	-	-	-	0.13	-
Held by direct subsidiary and indirect associated company								
PPTC Co., Ltd.	2,611.43	2,750.33	309.87	327.54	(20.13)	-	289.74	327.54
Held by indirect subsidiary and indirect associated company								
SSUT Co., Ltd.	4,124.70	4,952.75	201.87	573.06	(78.13)	-	123.74	573.06
Held by indirect associated company								
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6,736.93	7,704.23	511.01	898.67	(98.26)	-	412.75	898.67

Movements of investments in associate companies during the year are as follows:

	Unit : Baht
	Consolidated
Carrying amount as at January 1, 2020	3,992,398,356.11
Effect from first time adoption of financial reporting standard	
Retained earnings	373,917.22
Other comprehensive loss	(200,219,833.56)
Carrying amount as at January 1, 2020 - after adjust	3,792,552,439.77
Purchase investment	200,694,610.00
Increase from change in percentage of investment in associated company	41,757,545.05
Share of profit	239,278,260.61
Share of other comprehensive loss	(40,459,325.12)
Carrying amount as at December 31, 2020	4,233,823,530.31

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET

Property, plant and equipment - net consist of:

Unit : Baht

	Consolidated									
	Land and land improvement	Buildings	Machineries and equipment	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 1,2019	458,427,230.07	704,006,024.11	1,368,275,641.50	3,226,407,153.50	58,194,828.86	32,297,935.03	4,522,073.27	41,475.00	743,482,744.39	6,595,655,105.73
Acquired during the year	4,000,187.00	19,811,400.61	116,959,769.24	33,452,782.10	1,871,768.41	2,771,818.81	900,000.00	17,477,945.08	690,225,910.38	887,471,581.63
Borrowing costs during the year	-	-	-	9,667,496.74	-	-	-	-	-	9,667,496.74
Provision for decommissioning costs	-	-	-	6,045,000.00	-	-	-	-	-	6,045,000.00
Disposals/written-off during the year	-	(6,250,814.72)	(171,201,321.21)	(50,962.09)	(144,135.24)	(3,477,850.33)	(180,000.00)	-	-	(181,305,083.59)
Decrease from sales of business	-	-	-	-	-	-	-	-	(86,473,866.15)	(86,473,866.15)
Transferred in/out during the year	-	-	15,506,341.48	1,240,961,507.76	-	152,861.28	-	(7,506,341.48)	(1,249,114,369.04)	-
Transferred of asset type	2,722,760.00	-	974,773.10	-	-	-	(974,773.10)	-	-	2,722,760.00
As at December 31, 2019	465,150,177.07	717,566,610.00	1,330,515,204.11	4,516,482,978.01	59,922,462.03	31,744,764.79	4,267,300.17	10,013,078.60	98,120,419.58	7,233,782,994.36
Accumulated depreciation										
As at January 1, 2019	6,310,500.73	467,708,372.81	1,035,591,696.81	451,753,729.40	26,745,790.38	30,670,815.83	2,860,012.16	-	-	2,021,640,918.12
Depreciation for the year	169,776.74	15,121,358.80	50,125,181.33	170,090,414.82	2,655,209.85	1,024,987.81	326,925.31	-	-	239,513,854.66
Depreciation - disposals/written-off	-	(6,250,813.72)	(137,060,461.86)	-	(144,119.24)	(3,460,306.47)	(156,228.73)	-	-	(147,071,930.02)
Transferred of asset type	-	-	974,767.10	-	-	-	(974,767.10)	-	-	-
As at December 31, 2019	6,480,277.47	476,578,917.89	949,631,183.38	621,844,144.22	29,256,880.99	28,235,497.17	2,055,941.64	-	-	2,114,082,842.76
Provision for impairment										
As at January 1, 2019	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	-	995,988.39
Reversal	-	-	(272,885.88)	-	-	-	-	-	-	(272,885.88)
As at December 31, 2019	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	-	723,102.51
Net book value										
As at January 1, 2019	452,116,729.34	236,297,651.30	331,687,956.30	2,774,653,424.10	31,449,038.48	1,627,119.20	1,662,061.11	41,475.00	743,482,744.39	4,573,018,199.22
As at December 31, 2019	458,669,899.60	240,987,692.11	380,160,918.22	3,894,638,833.79	30,665,581.04	3,509,267.62	2,211,358.53	10,013,078.60	98,120,419.58	5,118,977,049.09

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

Unit : Baht

	Consolidated									
	Land and land improvement	Buildings	Machineries and equipment	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 1,2020	465,150,177.07	717,566,610.00	1,330,515,204.11	4,516,482,978.01	59,922,462.03	31,744,764.79	4,267,300.17	10,013,078.60	98,120,419.58	7,233,782,994.36
Acquired during the year	-	583,455.00	894,307.80	2,972,688.74	2,166,914.27	943,289.51	3,527,934.58	25,089,767.54	484,010,483.33	520,188,840.77
Provision for decommissioning costs	-	-	-	1,682,000.00	-	-	-	-	-	1,682,000.00
Disposals/written-off during the year	(44,282,140.19)	-	(127,377,956.26)	(10,726,911.72)	-	(782,106.45)	-	(89,062.50)	(3,856,511.59)	(187,114,688.72)
Decrease from sales of business	(135,638,717.10)	(41,245,465.18)	-	(4,318,463,409.64)	(41,472,638.27)	(360,561.20)	(648,403.63)	-	-	(4,537,829,195.02)
Transferred in/out during the year	(3,698,362.08)	-	35,013,783.64	139,904,444.97	-	127,332.00	-	(35,013,783.64)	(136,333,414.89)	-
Transferred of asset type	-	-	-	(3,785,000.00)	-	-	-	-	(34,347,135.69)	(38,132,135.69)
As at December 31, 2020	281,530,957.70	676,904,599.82	1,239,045,339.29	328,066,790.35	20,616,738.03	31,672,718.65	7,146,831.12	-	407,593,840.74	2,992,577,815.70
Accumulated depreciation										
As at January 1, 2020	6,480,277.47	476,578,917.89	949,631,183.38	621,844,144.22	29,256,880.99	28,235,497.17	2,055,941.64	-	-	2,114,082,842.76
Depreciation for the year	184,523.23	15,152,941.17	52,369,437.83	164,340,545.99	2,285,936.48	1,341,738.01	851,611.64	-	-	236,526,734.35
Depreciation - disposals/written-off	(81,971.73)	-	(125,073,329.16)	(505,398.30)	-	(609,378.13)	-	-	-	(126,270,077.32)
Decrease from sales of business	-	(11,996,107.93)	-	(750,411,473.30)	(14,997,289.85)	(81,045.57)	(207,020.44)	-	-	(777,692,937.09)
Transferred of asset type	-	-	-	(111,999.98)	-	-	-	-	-	(111,999.98)
As at December 31, 2020	6,582,828.97	479,735,751.13	876,927,292.05	35,155,818.63	16,545,527.62	28,886,811.48	2,700,532.84	-	-	1,446,534,562.72
Provision for impairment										
As at January 1, 2020	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	-	723,102.51
Reversal	-	-	(494,283.72)	-	-	-	-	-	-	(494,283.72)
As at December 31, 2020	-	-	228,818.79	-	-	-	-	-	-	228,818.79
Net book value										
As at January 1, 2020	458,669,899.60	240,987,692.11	380,160,918.22	3,894,638,833.79	30,665,581.04	3,509,267.62	2,211,358.53	10,013,078.60	98,120,419.58	5,118,977,049.09
As at December 31, 2020	274,948,128.73	197,168,848.69	361,889,228.45	292,910,971.72	4,071,210.41	2,785,907.17	4,446,298.28	-	407,593,840.74	1,545,814,434.19

Depreciation for the year end December 31, consist of:

Unit: Baht

	2020	2019
Cost of sales and services	215,205,712.63	217,155,785.92
Administrative expense	21,321,021.72	22,358,068.74
Total	236,526,734.35	239,513,854.66

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

	Unit : Baht								
	Separate								
	Land	Buildings	Machineries and equipment	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, 2019	97,002,972.90	146,791,642.46	565,341,228.86	10,944,299.02	31,048,545.26	400,501.00	1,058,400.00	41,475.00	852,629,064.50
Acquired during the year	-	-	-	73,000.00	349,675.69	-	-	17,477,945.08	17,900,620.77
Disposal during the year	-	-	(15,815,558.16)	-	(3,477,850.33)	-	-	-	(19,293,408.49)
Transferred in/out during the year	-	-	7,506,341.48	-	-	-	-	(7,506,341.48)	-
As at December 31, 2019	97,002,972.90	146,791,642.46	557,032,012.18	11,017,299.02	27,920,370.62	400,501.00	1,058,400.00	10,013,078.60	851,236,276.78
Accumulated depreciation									
As at January 1, 2019	-	140,324,273.77	420,907,784.00	10,367,001.45	29,796,131.80	400,500.00	89,084.77	-	601,884,775.79
Depreciation for the year	-	2,882,736.70	21,008,160.59	216,119.50	444,165.43	-	53,304.83	-	24,604,487.05
Depreciation - disposals	-	-	(15,815,554.16)	-	(3,460,306.47)	-	-	-	(19,275,860.63)
As at December 31, 2019	-	143,207,010.47	426,100,390.43	10,583,120.95	26,779,990.76	400,500.00	142,389.60	-	607,213,402.21
Provision for impairment									
As at January 1, 2019	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	995,988.39
Reversal	-	-	(272,885.88)	-	-	-	-	-	(272,885.88)
As at December 31, 2019	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	723,102.51
Net book value									
As at January 1, 2019	97,002,972.90	6,467,368.69	143,437,456.47	577,297.57	1,252,413.46	1.00	969,315.23	41,475.00	249,748,300.32
As at December 31, 2019	97,002,972.90	3,584,631.99	130,208,519.24	434,178.07	1,140,379.86	1.00	916,010.40	10,013,078.60	243,299,772.06

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

Unit : Baht

	Separate								
	Land	Buildings	Machineries and equipment	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, 2020	97,002,972.90	146,791,642.46	557,032,012.18	11,017,299.02	27,920,370.62	400,501.00	1,058,400.00	10,013,078.60	851,236,276.78
Acquired during the year	-	-	639,308.80	477,706.75	300,738.23	-	-	25,089,767.54	26,507,521.32
Disposal during the year	-	-	(584,148,959.27)	-	(35,500.00)	-	-	(89,062.50)	(584,273,521.77)
Transferred in/out during the year	-	-	35,013,783.64	-	-	-	-	(35,013,783.64)	-
As at December 31, 2020	97,002,972.90	146,791,642.46	8,536,145.35	11,495,005.77	28,185,608.85	400,501.00	1,058,400.00	-	293,470,276.33
Accumulated depreciation									
As at January 1, 2020	-	143,207,010.47	426,100,390.43	10,583,120.95	26,779,990.76	400,500.00	142,389.60	-	607,213,402.21
Depreciation for the year	-	2,734,073.22	18,726,299.62	223,547.82	428,923.48	-	53,304.79	-	22,166,148.93
Depreciation - disposals	-	-	(436,809,088.15)	-	-	-	-	-	(436,809,088.15)
As at December 31, 2020	-	145,941,083.69	8,017,601.90	10,806,668.77	27,208,914.24	400,500.00	195,694.39	-	192,570,462.99
Provision for impairment									
As at January 1, 2020	-	-	723,102.51	-	-	-	-	-	723,102.51
Reversal	-	-	(494,283.72)	-	-	-	-	-	(494,283.72)
As at December 31, 2020	-	-	228,818.79	-	-	-	-	-	228,818.79
Net book value									
As at January 1, 2020	97,002,972.90	3,584,631.99	130,208,519.24	434,178.07	1,140,379.86	1.00	916,010.40	10,013,078.60	243,299,772.06
As at December 31, 2020	97,002,972.90	850,558.77	289,724.66	688,337.00	976,694.61	1.00	862,705.61	-	100,670,994.55

Depreciation for the year end December 31, consist of:

Unit : Baht

	2020	2019
Cost of sales and services	21,002,405.41	23,931,314.24
Administrative expense	1,163,743.52	673,172.81
Total	22,166,148.93	24,604,487.05

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

15.1 As at December 31, 2020 and 2019, the Group had mortgaged its certain land and part of machinery and equipment and all building of the Group at cost value of Baht 1,466.76 million and Baht 3,143.61 million respectively and net book value of Baht 782.26 million and Baht 1,737.16 million respectively for the consolidated financial statements (cost value of Baht 236.98 million and Baht 599.75 million respectively and net book value of Baht 97.19 million and Baht 168.14 million respectively for the separate financial statements) with commercial banks as a collateral for its loans as described in Note 22 and 39 to the financial statements.

15.2 As at December 31, 2020 and 2019, indirect subsidiary were assets built on private company area. At the expiry date of the lease agreements, the lessor had rights to acquire the assets or to have the indirect subsidiary dismantle the solar cells. The indirect subsidiary shall demolish all construction and reinstate the area back to lessor are as follow:

15.2.1 Transmission system and operating in the Sales Agreement to the Metropolitan Electricity Authority for 8 projects at cost value of Baht 69.21 million and net book value of Baht 47.23 million and Baht 50.86 million respectively. Indirect 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.

15.2.2 Transmission system and operating in the Sales Agreement to private company for 4 projects at cost value of Baht 155.87 million and Baht 130.82 million respectively and net book value of Baht 142.70 million and Baht 124.80 million respectively. Indirect subsidiary recorded estimate demolition amount of Baht 7.73 million and Baht 6.05 million respectively.

15.3 As at December 31, 2020, part of vehicles of direct subsidiary at cost value of Baht 0.46 million with net book value of Baht 0.42 million were lease liabilities as described in Note 16.2 to the financial statements.

15.4 For the year ended December 31, 2020 and 2019, the Group purchase of land, buildings and equipment are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Purchase on cash	482,594,150.93	821,353,087.38	26,403,521.32	9,581,440.77
Purchase on credit	37,131,138.44	66,118,494.25	104,000.00	8,319,180.00
Purchase on lease agreements	463,551.40	-	-	-
Net	520,188,840.77	887,471,581.63	26,507,521.32	17,900,620.77

15.5 As at December 31, 2019, Solar farm of indirect subsidiary at cost value in the consolidated financial statement amount of Baht 203.70 million and net book value in the consolidated financial statements of Baht 175.78 million were assets built on leased spaces. At the expiry date of the lease agreements, shall demolish all construction and reinstate the area back to lessor. Indirect subsidiary recorded estimate demolition amount of Baht 1.24 million in the consolidated financial statements.

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

15.6 As at December 31, 2019, the borrowing costs of Baht 9.67 million, in the consolidated financial statements, incurred from borrowings for the solar power plants projects of the indirect subsidiaries. Borrowing cost of loan was calculated from actual loan incurred in the year, the capitalization LIBOR rate+2.5% per annum.

16. LEASES

16.1 Right-of-used assets - net

The movements of the right-of-used assets - net for the year ended December 31, 2020, as follow:

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Land lease agreement	Area lease agreement	Total
Net book value as at January 1, 2020	-	-	-
Adjustment from first time adoption of TFRS 16	27,986,691.00	15,958,089.00	43,944,780.00
Rental insurance	-	390,000.00	390,000.00
Net book value as at January 1, 2020 - after adjust	27,986,691.00	16,348,089.00	44,334,780.00
Acquired during the year	9,174,807.70	7,996,217.00	17,171,024.70
Depreciation for the year	(892,212.98)	(1,063,660.00)	(1,955,872.98)
Decrease from sales of business	(27,221,906.04)	-	(27,221,906.04)
Net book value as at December 31, 2020	9,047,379.68	23,280,646.00	32,328,025.68

The Group leases several assets including plant, and transponder. The lease term is 3 - 25 years, with extension options at the end of lease term. The rental is payable monthly as specified in the contract.

Depreciation for the year ended December 31, 2020, included in cost of sales and services in comprehensive income.

16.2 Lease liabilities - net

Lease liabilities - net are as follow:

	Unit : Baht
	Consolidated
	2020
Lease liabilities	45,856,412.81
Less Deferred interest expenses	(13,951,272.43)
Total	31,905,140.38
Less Current portion	(1,164,017.73)
Net	30,741,122.65

16. LEASE (Con't)

16.2 Lease liabilities - net (Con't)

The Group have entered into the lease agreements for rental of land, rooftop and vehicles for use in their operation, whereby they are committed to pay rental on a monthly basis. The terms of the agreements are generally between 3 and 25 years and lease agreements are non-cancelable.

Movements of lease liabilities account during the year ended December 31, 2020, was summarized below:

		Unit : Baht
		Consolidated
Balance as at January 1, 2020		-
Adjustment from first time adoption of TFRS 16		43,660,246.00
Balance as at January 1, 2020 - after adjust		43,660,246.00
Add	Increase in lease liabilities during the year	25,025,832.00
Less	Increase in deferred interest expense during the year	(8,028,246.10)
	Paid during in the year	(1,049,285.52)
	Advance payments	(2,097,640.16)
	Decrease from sales of business	(25,605,765.84)
Balance as at December 31, 2020		31,905,140.38

Minimum lease payment for each period

	Unit : Baht
	Consolidated
	2020
Present value of minimum lease payment net of deferred interest expenses by lease agreement	
Less than 1 year	1,164,017.73
More than 1 year but less than 5 years	5,021,535.53
More than 5 years	25,719,587.12
Total	31,905,140.38

The following are the amounts relating to lease contracts recognized in the statement of income for the year ended December 31, 2020 and 2019, was summarized below:

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Depreciation expenses of right-of-used assets	1,955,872.98	-	-	-
Interest expenses on lease liabilities	2,053,596.71	-	-	-
Expenses relating to leases of low-value assets	140,919.00	-	132,000.00	-
Lease payment	-	4,130,146.40	-	132,000.00

17. INTANGIBLE ASSETS - NET

The movements of the intangible assets - net for the year ended December 31, 2020, was summarized below:

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Right of sales of electricity from solar power	Rights to use transmission lines	Total
Cost			
As at January 1, 2019	630,922,456.59	81,287,353.07	712,209,809.66
Receipts from refund of grid connection fee	-	(23,036,106.89)	(23,036,106.89)
As at December 31, 2019	630,922,456.59	58,251,246.18	689,173,702.77
Accumulated amortization			
As at January 1, 2019	75,218,925.09	2,342,347.93	77,561,273.02
Amortized during the year	20,940,430.54	2,545,389.61	23,485,820.15
As at December 31, 2019	96,159,355.63	4,887,737.54	101,047,093.17
Net book value - net			
As at January 1, 2019	555,703,531.50	78,945,005.14	634,648,536.64
As at December 31, 2019	534,763,100.96	53,363,508.64	588,126,609.60

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Right of sales of electricity from solar power	Rights to use transmission lines	Total
Cost			
As at January 1, 2020	630,922,456.59	58,251,246.18	689,173,702.77
Transferred during the year	-	34,347,135.69	34,347,135.69
Receipts from refund of grid connection fee	-	(1,592,947.46)	(1,592,947.46)
Decrease from sales of business	(506,338,174.55)	(55,535,616.48)	(561,873,791.03)
As at December 31, 2020	124,584,282.04	35,469,817.93	160,054,099.97
Accumulated amortization			
As at January 1, 2020	96,159,355.63	4,887,737.54	101,047,093.17
Amortized during the year	12,382,578.43	1,643,737.30	14,026,315.73
Receipts from refund of grid connection fee	-	(39,823.53)	(39,823.53)
Decrease from sales of business	(107,503,731.85)	(5,720,563.54)	(113,224,295.39)
As at December 31, 2020	1,038,202.21	771,087.77	1,809,289.98
Net book value - net			
As at January 1, 2020	534,763,100.96	53,363,508.64	588,126,609.60
As at December 31, 2020	123,546,079.83	34,698,730.16	158,244,809.99

17. INTANGIBLE ASSETS - NET (Con't)

Indirect subsidiaries:

Right of saler of electricity from solar power:

Right of saler of electricity from solar power were right in the FIT licenses in solar farm project in Thailand for 3 projects and in Japan for 4 projects.

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.

During the year 2020, The Group to dispose investment according to Note 2.2.1.5 and 2.2.1.7 to the financial statements. As a result, intangible assets remain with only the right to sale of electricity from solar power of 2 projects in Japan.

18. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES

18.1 Deferred tax assets and liabilities are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Deferred tax assets	48,729,906.30	15,124,492.65	6,173,794.20	7,880,155.22
Deferred tax liabilities	(46,427,964.96)	(49,953,412.90)	-	-
Net	2,301,941.34	(34,828,920.25)	6,173,794.20	7,880,155.22

18. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES (Con't)

18.2 Movements in deferred tax assets and liabilities during the year are as follows:

	Unit : Baht				
	Consolidated				
			(Changed) Credited for the year end to		
	Jan 1, 2020	Increase from first time adoption of financial reporting standard	Profit or loss	Other comprehensive income (loss)	Dec 31, 2020
Deferred tax assets					
Trade accounts receivable	3,946,789.48	-	11,428,104.33	-	15,374,893.81
Inventories	1,246,800.07	-	(469,393.28)	-	777,406.79
Other non-current financial assets	6,997.00	-	4,226.00	-	11,223.00
Lease liabilities	-	-	162,835.80	-	162,835.80
Derivative liabilities	-	5,334,920.14	(875,410.71)	-	4,459,509.43
Provisions of liabilities for employee benefit	9,923,906.10	-	(5,526,875.02)	(157,590.85)	4,239,440.23
Deficit tax	-	-	23,704,597.24	-	23,704,597.24
Total	15,124,492.65	5,334,920.14	28,428,084.36	(157,590.85)	48,729,906.30
Deferred tax liabilities					
Property, plant and equipment	(49,953,412.90)	-	3,525,447.94	-	(46,427,964.96)
Net	(34,828,920.25)	5,334,920.14	31,953,532.30	(157,590.85)	2,301,941.34

	Unit : Baht			
	Consolidated			
		(Changed) Credited for the year end to		
	Jan 1, 2019	Profit or loss	Other comprehensive income (loss)	Dec 31, 2019
Deferred tax assets				
Trade accounts receivable	4,520,000.00	(573,210.52)	-	3,946,789.48
Inventories	1,624,596.11	(377,796.04)	-	1,246,800.07
Other non-current financial assets	8,171.00	(1,174.00)	-	6,997.00
Provisions of liabilities for employee benefit	7,935,496.26	3,227,827.68	(1,239,417.84)	9,923,906.10
Total	14,088,263.37	2,275,647.12	(1,239,417.84)	15,124,492.65
Deferred tax liabilities				
Property, plant and equipment	(57,946,568.43)	7,993,155.53	-	(49,953,412.90)
Net	(43,858,305.06)	10,268,802.65	(1,239,417.84)	(34,828,920.25)

18. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES (Con't)

18.2 Movements in deferred tax assets and liabilities during the year are as follows: (Con't)

	Unit : Baht				
	Separate				
			(Changed) Credited for the year end to		
	Jan 1, 2020	Increase from first time adoption of financial reporting standard	Profit or loss	Other comprehensive income (loss)	Dec 31, 2020
Deferred tax assets					
Inventories	131,596.11	-	(131,596.11)	-	-
Other non-current financial assets	6,997.00	-	4,226.00	-	11,223.00
Property, plant and equipment	167,023.31	-	(88,939.64)	-	78,083.67
Provisions of liabilities for employee benefit	7,574,538.80	-	(5,773,327.33)	51,252.03	1,852,463.50
Derivative liabilities	-	4,892,667.69	(660,643.66)	-	4,232,024.03
Total	7,880,155.22	4,892,667.69	(6,650,280.74)	51,252.03	6,173,794.20

	Unit : Baht			
	Separate			
		(Changed) Credited for the year to		
	Jan 1, 2019	Profit or loss	Other comprehensive income (loss)	Dec 31, 2019
Deferred tax assets				
Inventories	131,596.11	-	-	131,596.11
Other non-current financial assets	8,171.00	(1,174.00)	-	6,997.00
Property, plant and equipment	210,630.14	(43,606.83)	-	167,023.31
Provisions of liabilities for employee benefit	5,825,932.59	1,986,535.41	(237,929.20)	7,574,538.80
Total	6,176,329.84	1,941,754.58	(237,929.20)	7,880,155.22

18. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES (Con't)

18.3 Income tax (revenue) expenses for the years are as follows:

18.3.1 Income tax expenses recognized in profit or loss

	Unit : Baht			
	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Current income tax:				
Corporate income tax expense for the year	86,631,701.96	79,500,044.15	11,210,155.63	6,501,052.97
Deferred tax:				
Deferred tax revenue (expenses) relating to the original and reversal of temporary differences	(31,953,532.30)	(10,268,802.65)	6,650,280.74	(1,941,754.58)
Income tax expenses	54,678,169.66	69,231,241.50	17,860,436.37	4,559,298.39
Income tax expenses (revenue) from				
Continuing operation	12,599,730.76	46,409,650.27	6,799,318.47	(1,941,754.58)
Discontinued operation	42,078,438.90	22,821,591.23	11,061,117.90	6,501,052.97
Total income tax expenses	54,678,169.66	69,231,241.50	17,860,436.37	4,559,298.39

18.3.2 Income tax expense recognized in other comprehensive income or loss

	Unit : Baht		
	For the year end December 31, 2020		
	Before tax	Tax (expense) income	Net tax
Consolidated			
Deferred tax for:			
Defined benefit plan remeasurement gains	1,290,517.19	(157,590.85)	1,132,926.34
Separate			
Deferred tax for:			
Defined benefit plan remeasurement loss	(256,260.16)	51,252.03	(205,008.13)

18. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES (Con't)

18.3 Income tax (revenue) expenses for the years are as follows: (Con't)

18.3.2 Income tax expense recognized in other comprehensive income or loss (Con't)

	Unit : Baht		
	For the year end December 31, 2019		
	Before tax	Tax (expense) income	Net tax
Consolidated			
Deferred tax for:			
Defined benefit plan remeasurement gains	5,576,293.04	(1,239,417.84)	4,336,875.20
Separate			
Deferred tax for:			
Defined benefit plan remeasurement gains	1,189,646.01	(237,929.20)	951,716.81

18.4 Reconciliation for effective tax rate

	Unit : Baht			
	Consolidated			
	For the year end December 31,			
	2020		2019	
	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)
Profit before income tax		1,619,790,514.98		970,964,826.05
Profit before income tax for expenses		2,737,246,302.76		1,106,298,533.37
Less Profit excepted from tax		(382,425,545.67)		(251,774,218.41)
Net		2,354,820,757.09		854,524,314.96
Tax expenses	20	470,964,151.42	20	170,904,862.99
Tax effect of expenses that are not deductible for tax purposes:		(416,285,981.76)		(101,673,621.49)
Tax expense (effective rate)	2	54,678,169.66	8	69,231,241.50

18. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES (Con't)

18.4 Reconciliation for effective tax rate (Con't)

	Unit : Baht			
	Separate			
	For the year end December 31,			
	2020		2019	
	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)
Profit before income tax		333,393,251.90		201,150,419.37
Tax expenses	20	66,678,650.38	20	40,230,083.87
Tax effect of expenses that are not deductible for tax purposes:		(48,818,214.01)		(35,670,785.48)
Tax expense (effective rate)	5	17,860,436.37	2	4,559,298.39

As at December 31, 2020 and 2019, certain subsidiaries had temporary differences from carried forward loss of Baht 153.18 million and Baht 474.65 million respectively (the tax benefit ended in 2025 and 2024 respectively). A direct subsidiary has recognized part of carried forward loss of Baht 118.52 million as deferral tax asset when by it was not probable that the subsidiaries ward hare adequate profit to utilize the rest of carried forward loss. the subsidiaries would have sufficient profit to use the tax benefit.

18.5 Tax rate

Current income tax:

The Company and its subsidiaries calculated income tax from net profit for the year at the rate 20% of net profit for the year after adjust nontaxable expenses and revenue in accordance with the Revenue Code.

The main adjustment items are allowance for expected credit losses, allowance for obsolete diminution in value of inventories, Provision for impairment, provision for employee benefits and expenses were not in 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. SHORT-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS

Short-term loans from financial institutions consist of:

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Trust receipts	72,827,465.29	30,698,210.19	4,739,075.98	15,757,746.28
Promissory notes	-	150,271,403.62	-	-
Total	72,827,465.29	180,969,613.81	4,739,075.98	15,757,746.28

As at December 31, 2020 and 2019, interest rate on short-term loan from financial institutions consist of:

1. Other trust receipts at the rate of 2.17% - 4.75% and 3.1% - 7.25% per annum respectively.

2. Promissory notes at the rate of 2.2% - 2.6% and 2.4719% - 5.8125% per annum respectively.

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.

20. DISCOUNTED BILLS OF EXCHANGE

The Company:

The Company has issued discounted bills of exchange to a financial institution not exceeding Baht 1,000 million. As at December 31, 2019, the Company had 20 discounted bills of exchange at face value of Baht 270 million bearing interest at the rates of 4.6% per annum. In the first quarter of 2020, the Company has fully paid the discounted bills of exchange.

Direct subsidiary: *Eternity Power Plc. "ETP"*

During the year 2020, ETP has issued discounted bill of exchange to a company at face value of Baht 50 million bearing interest at the rates of 4% per annum. ETP has fully paid the discounted bills of exchange.

21. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT PAYABLE

Trade accounts and other current payable consist of:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019 (Reclassified)	2020	2019
Trade accounts payable				
Trade accounts payable - Subsidiary	-	-	5,116,699.78	3,032,372.69
- Other companies	30,005,466.98	34,504,813.04	645,536.54	19,867,561.43
Total trade accounts payable	30,005,466.98	34,504,813.04	5,762,236.32	22,899,934.12
Other current payable				
Other current payable - Subsidiary	-	-	2,684,992.00	8,604,940.00
- Related persons	401.11	1,190.17	-	-
- Other companies	101,367,219.11	109,087,357.03	2,772,509.83	5,699,996.15
Accrued expenses	14,431,613.65	14,270,682.33	1,986,939.83	4,226,795.50
Advance receivable	408,980.00	43,560.00	-	43,560.00
Accrued interest expenses	13,320,427.79	22,160,154.66	2,603,221.81	4,170,213.30
Total other current payable	129,528,641.66	145,562,944.19	10,047,663.47	22,745,504.95
Total trade accounts payable and other current payable	159,534,108.64	180,067,757.23	15,809,899.79	45,645,439.07

22. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET

Movements in long-term loans from financial institutions - net are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Beginning balance for the year	3,317,524,344.63	2,835,339,349.93	426,236,730.71	433,148,000.00
Add Increase during the year	159,804,613.78	937,322,919.73	-	74,748,730.71
Loss (Gain) from exchange rate	115,325,071.71	(106,345,309.54)	-	-
Less Paid during the year	(1,875,433,341.71)	(348,792,615.49)	(82,419,250.00)	(81,660,000.00)
Decrease from sales of business	(1,250,521,542.10)	-	-	-
Total	466,699,146.31	3,317,524,344.63	343,817,480.71	426,236,730.71
Less Current portion	(108,596,385.73)	(364,452,522.99)	(70,680,000.00)	(80,488,000.00)
Net	358,102,760.58	2,953,071,821.64	273,137,480.71	345,748,730.71

22. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET (Con't)

The Group has entered into long-term loan agreements with 2 financial institution with collaterals pledged and shall comply with conditions include restrictions stipulated under agreements (See the Note 39 to the financial statements).

The details of the loans are as follows:

The Company:

Loan facilities (Million Baht)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
96.00	For machinery	First drawdown: amounting to Baht 30 million within January 2017. Second drawdown: amounting to Baht 66 million within June 2017. (Drawdown loans Baht 44.25 million)	MLR-1	Period 1 - 60: Baht 0.50 million per month Period 61 onward: Baht 1.10 million per month (except for the last installment, agreed to pay equal to the outstanding balance)	Within 2020
422.50	For purchase common share of Eastern Printing and Packaging Co., Ltd.*	Drawdown within December 31, 2018 (Drawdown loans Baht 407.50 million)	THBFIX 6M+1.97	Repaid within 82 installments of Baht 5 million (except for the last installment, agreed to pay equal to the outstanding balance)	Within 2025
77.50	For purchase common share of Eastern Printing and Packaging Co., Ltd.*	Drawdown within December 31, 2019 (Drawdown loans Baht 72.34 million)	THBFIX 6M+2.6	Period 1 - 2: Baht 0.89 million per month Period 3 onward: Baht 0.92 million per month (except for the last installment, agreed to pay equal to the outstanding balance)	Within 2026
596.00	* Former name: World Printing and Packaging Co. Ltd				

The Collaterals pledged for loans from financial institution as at December 31, 2020 are as follows:

1) Share pledge certain of direct subsidiary
2) Land and building mortgage all of company and direct subsidiary
3) Machinery mortgage some of company and direct subsidiary

The Company shall comply with certain conditions and restrictions stipulated under loan agreements as the following:

1) Maintain debt to equity ratio not over 3 : 1 in 2019 and maintain debt to equity ratio not over 2 : 1, since 2020 onward.
2) Maintain DSCR not lower 1.5 : 1

22. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET (Con't)

Direct subsidiary: *Eastern Printing and Packaging Co., Ltd. "EPPCO"*

Loan facilities (Million Baht)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
112.50	For purchase machinery	Drawdown within December 31, 2019 (Drawdown loans Baht 80 million)	MLR-0.75	Repaid within 84 installments of Baht 1.34 million (except for the last installment, agreed to pay equal to the outstanding balance) with first payment commencing from December 2019	Within 2026
15.84	Investment and energy conservation in factory	Drawdown December within December 31, 2019 (Drawdown loans Baht 15.04 million)	MLR-1	Repaid within 60 installments of Baht 0.26 million baht (except for the last installment, agreed to pay equal to the outstanding balance)	Within 2024
128.34					

The Collaterals pledged for loans from financial institution as at December 31, 2020 are as follows:

1) The Company guaranteed loan at full.
2) Machinery mortgage some of direct subsidiary.

The direct subsidiary shall comply with certain conditions and restrictions stipulated under loan agreements as the following:

1) Maintain debt to equity ratio not over 1.2 : 1
2) Maintain DSCR not lower 1.3 : 1

Direct subsidiary: *Eternity Power Plc. "ETP"*

Loan facilities	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment
No.1				
A. Baht 300 million B. Yen 3,305 million	For payments of solar power plants	Within 18 month commencing from the date of loan A or B first withdrawal	LIBOR 6M+2.5	Within 3.6 year commencing from the date of loan A or B first withdrawal
No.2				
A. Baht 632 million B. Yen 465 million	For payments of solar power plants	Within 12 month commencing from the date of loan A or B first withdrawal	LIBOR 6M+2.5	Within 3 year commencing from the date of loan A or B first withdrawal

During the year 2020, ETP has fully repaid the above loan amount. By having redeemed the securities that were used to secure loans with financial institutions.

22. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET (Con't)

Indirect subsidiaries: *Epco Green Power Plus Co.,Ltd. "EPCOG"*

Loan facilities (Million Baht)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
60.00	For machinery	Drawdown within July 31, 2015	MLR-2	Monthly installment commencing from May 2015 of Baht 0.77 million per month	Within 2019
47.00	For machinery (King Pack Project)	First drawdown: amounting to Baht 42.72 million within June 30, 2017	MLR-0.75	Monthly installment commencing from July 2017 of Baht 0.67 million per month	Within 2023
22.00	For machinery (Klint Pack Project)	Drawdown within October 31, 2018 or other period extended by the bank as deems appropriate.	MLR-0.75	Monthly installment commencing from the final withdrawal of Baht 0.32 million per month	Within 2023
22.00	For machinery (Sangroong Project)	Drawdown within August 31, 2018 or other period extended by the bank as deems appropriate.	MLR-0.75	Monthly installment commencing from the final withdrawal of Baht 0.32 million per month	Within 2024
300.00	For machinery (Double Star Project)	Drawdown within December 31, 2019 or other period extended by the bank as deems appropriate.	MLR-0.75	Monthly installment commencing from December 2019 of Baht 0.16 million per month	Within 2026
451.00					

The Collaterals pledged for loans from financial institution as at December 31, 2020 are as follows:

1) Registering business security contract for new machine as collateral within 90 days from the date of loan withdrawal.
2) Transferring receipt of income from finance lease project to the bank within 90 days from the agreement date.
3) Giving the Company's right to claim from every debtor.
4) Transferring the indirect subsidiary's rights in benefit stipulated in the loan agreement.
5) The Company, direct subsidiary and indirect subsidiary guaranteed loan at full.
6) Share pledge all shares of direct subsidiary.
7) Machinery mortgage all of indirect subsidiaries.

The Indirect subsidiary shall comply with certain conditions and restrictions stipulated under loan agreements as the following:

1) Maintain debt to equity ratio not over 3 : 1 and not over 4 : 1
2) Maintain DSCR not lower 1.1 - 1.2 : 1

22. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET (Con't)

Indirect subsidiaries in 2019:

RPV Energy Co.,Ltd. "RPV"

Loan facilities (Million Baht)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
305.45	For payments of solar power plants	One drawdown	THBFIX 1M+2.5	Monthly installment with first payment commencing from December 2014	Within 2022
80.00	For investment plans in Thailand and Vietnam	One drawdown	THBFIX 1M+2.5	Monthly installment, the first installment of Baht 1.42 million and additional payment every installment until the last installment of Baht 3.76 million, totaling 45 installment. With first payment commencing from February 2019	Within 2022
385.45					

JKR Energy Co., Ltd. "JKR"

Loan facilities (Million Baht)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
305.45	For payments of solar power plants	One drawdown	THBFIX 1M+2.5	Monthly installment with first payment commencing from December 2014	Within 2022
80.00	For investment plans in Thailand and Vietnam	One drawdown	THBFIX 1M+2.5	Monthly installment, the first installment of Baht 1.42 million and additional payment every installment until the last installment of Baht 3.76 million, totaling 45 installment. With first payment commencing from February, 2019	Within 2022
385.45					

22. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET (Con't)

Lopburi Solar Co.,Ltd. "LOP"

Loan facilities (Million Baht)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
414.00	For payments of solar power plants	First drawdown: June 6, 2014, amounting to Baht 204.80 million Second drawdown: June 26, 2014, amounting to Baht 204.20 million	THBFIX 1M+2.5	Monthly installment with first payment commencing from June 30, 2014	Within 2021
140.00	For investment plans in Thailand and Vietnam	One drawdown	THBFIX 1M+2.5	Monthly installment with first payment commencing from Jan 31, 2019	Within 2024
554.00					

Prachin Solar Co.,Ltd. "PS"

Loan facilities (Million Baht)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
156.50	For payments of solar power plants	Drawdown in May 26, 2017	5.85 and THBFIX 1M+3.15	Monthly installment with first payment commencing from May 31, 2017	Within 2029

Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) "GK3"

Loan facilities (Million Yen)	Objective	Drawdown condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final payment
2,700	For repayment of outstanding loan	Within October 2017	LIBOR 6M+1.6	Repaid in February and August commencing from February, 2018	Within 2035

During the year, the Group dispose all of its investment in indirect subsidiaries such as described in Note 2.2.1.5 and 2.2.1.7.2 to the financial statements.

23. DEBENTURES - NET

The Company:

23.1 On June 6, 2019, the Company has issued and offered to sell 1 set of debentures of 500,000 units at face value Baht 1,000 per unit amounting to Baht 500 million interest at the rate of 5.75% due on March 6, 2021.

23.2 On September 19, 2019, the Company has issued and offered to sell 1 set of debentures of 491,700 units at face value Baht 1,000 per unit amounting to Baht 491.70 million interest at the rate of 5.25% due on September 19, 2020.

23. DEBENTURES - NET (Con't)

23.3 On June 8, 2017, the Company has issued and offered to sell 3 sets of debentures 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, 1st set	328.00	5	June 7, 2019
Debentures No.1/2017, 2nd set	283.30	5.2	June 8, 2020
Debentures No.1/2017, 3rd set	204.10	5.35	June 8, 2021
Total	815.40		

Direct subsidiary: *Eternity Power Plc. "ETP"*

23.4 On August 31, 2020, the subsidiary has issued and offered to debenture name registered, unsubordinated, secured and debenture holders' representative amount of 852,500 units at face value Baht 1,000 per unit amounting to Baht 852.50 million interest at the rate of 5.50% due on August 31, 2022.

23.5 On September 29, 2016, the subsidiary has issued and offered to sell 3 sets of debentures 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, 1st set	500.00	4.2	September 23, 2019
Debentures No.2/2016, 2nd set	500.00	4.5	September 23, 2020
Debentures No.2/2016, 3rd set	500.00	4.8	September 23, 2021
Total	1,500.00		

23.6 On April 5, 2016, the subsidiary has issued and offered to sell 3 sets of debentures 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, 1st set	113.40	4.15	April 5, 2019
Debentures No.1/2016, 2nd set	308.50	4.65	April 5, 2020
Debentures No.1/2016, 3rd set	496.80	5.1	April 5, 2021
Total	918.70		

The subsidiary shall comply with certain covenant including to maintain their debt to equity ratio not over 3.25 : 1

23. DEBENTURES - NET (Con't)

Movement of debenture - net are as follows:

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Beginning balance for the year	3,284,400,000.00	3,177,400,000.00	1,479,100,000.00	815,400,000.00
Add Debentures issued during the year	852,500,000.00	991,700,000.00	-	991,700,000.00
Less Redeemed during the year	(1,583,500,000.00)	(884,700,000.00)	(775,000,000.00)	(328,000,000.00)
Ending balance for the year	2,553,400,000.00	3,284,400,000.00	704,100,000.00	1,479,100,000.00
Debenture expenses	(8,705,190.00)	-	-	-
Amortization of debenture expenses	1,466,764.88	-	-	-
Less Current portion	(1,700,900,000.00)	(1,583,500,000.00)	(704,100,000.00)	(775,000,000.00)
Net	845,261,574.88	1,700,900,000.00	-	704,100,000.00

24. PROVISION OF LIABILITIES FOR EMPLOYEE BENEFIT - NET

The Group operates post-employment benefit and pension based on the requirement of the Thai Labor Protection Act B.E. 2541 to provide retirement benefits and other long-term benefits to employees based on pensionable remuneration and length of service.

The employee benefits obligations expose the group to actuarial risk, such as longevity rick and interest rate risk.

Movement in present value of provision for employee benefit - net are as follows:

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Net book value as at January 1,	49,911,637.80	40,065,593.00	37,872,694.01	29,129,663.00
Past service cost	-	12,112,628.31	-	8,933,099.00
Current service cost	8,259,697.90	6,327,984.42	2,234,076.66	4,435,143.02
Interest cost	1,200,536.00	1,341,142.11	645,378.01	923,852.00
Employee benefits paid during the years	(5,755,942.99)	(4,359,417.00)	(31,746,091.33)	(4,359,417.00)
Losses (gains) from defined employee benefit plan remeasurement	(1,131,999.96)	(5,576,293.04)	256,260.16	(1,189,646.01)
Net book value as at December 31,	52,483,928.75	49,911,637.80	9,262,317.51	37,872,694.01
Less Current portion	(4,117,722.91)	(3,084,007.00)	(3,644,556.57)	(2,207,047.00)
Net	48,366,205.84	46,827,630.80	5,617,760.94	35,665,647.01

As at 31 December 2020 and 2019, the weighted-average duration of the liabilities for long-term employee benefit in the consolidated financial statements are 7 - 18 years and 9 - 17 years respectively and in the separate financial statements are 7 years and 9 years respectively.

24. PROVISION OF LIABILITIES FOR EMPLOYEE BENEFIT - NET (Con't)

The expense is recognized in the following line items in the profit or loss:

	Unit : Baht			
	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Profit or loss:				
Cost of goods sold and service	6,566,070.33	13,045,329.65	1,673,278.00	9,730,199.00
Distribution costs	550,387.07	983,385.70	166,120.67	919,592.00
Administrative expense	807,597.26	4,093,739.88	390,653.00	3,026,535.02
Management's remuneration	1,536,179.24	1,659,299.61	649,403.00	615,768.00
Total	9,460,233.90	19,781,754.84	2,879,454.67	14,292,094.02
Other comprehensive income (loss):				
Actuarial (gains) losses	(1,131,999.96)	(5,576,293.04)	256,260.16	(1,189,646.01)

Actuarial gains and losses recognized in other comprehensive income (loss) arising from

	Unit : Baht			
	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Financial assumptions	3,323,546.36	849,039.44	521,777.70	51,983.00
Experience adjustment	(4,076,041.29)	(8,372,762.87)	(102,152.34)	(3,471,906.01)
Demographic assumptions	(379,505.03)	1,947,430.39	(163,365.20)	2,230,277.00
Total	(1,131,999.96)	(5,576,293.04)	256,260.16	(1,189,646.01)

Principal actuarial assumptions at the reporting date to consist of:

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
* Discount rate (%)	0.92 - 1.81	1.71 - 3.06	0.92	2.52
Salary increase rate (%)	4 - 5	4 - 5	4	4.14
** Employee turnover rate (%)	1.91 - 22.92	0 - 25	1.91 - 22.92	0 - 25
*** Mortality rate	105	105	105	105
Retirement age (year)	60	60	60	60

* Market yield from government's bond for legal severance payments plan.

** Upon the length of service.

*** Reference from TMO 2017 (Thai Mortality Ordinary Table of 2017).

24. PROVISION OF LIABILITIES FOR EMPLOYEE BENEFIT - NET (Con't)

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:

Effect on the employee benefits obligations are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Discount rate				
1% increase	(4,003,448.54)	(4,218,675.35)	(371,262.60)	(3,127,911.00)
1% decrease	4,564,992.31	4,781,944.46	416,287.50	3,521,645.00
Salary increase rate				
1% increase	4,395,756.16	5,349,950.31	399,177.71	4,060,590.00
1% decrease	(3,943,097.21)	(4,698,355.44)	(364,165.54)	(3,561,697.00)
Employee turnover rate				
1% increase	-	(4,134,981.96)	-	(3,288,639.00)
1% decrease	-	2,724,552.03	-	1,963,031.00
20% increase	(2,111,343.15)	-	(185,198.53)	-
20% decrease	2,319,498.45	-	200,751.79	-

Although the analysis does not take account of the full distribution of cash flows expected under the plan, it does provide an approximation of the sensitivity of the assumptions shown.

25. SHARE PAYABLES

Direct subsidiary: *Eternity Power Plc. "ETP"*

At the Board of Director's Meeting of ETP No. 8/2019 held on September 6, 2019, it was approved as follows:

25.1 It was approved EP Group (HK) Co., Ltd. ("EP-HK"), to acquire 2,450 shares of Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK"), from Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd. ("SPM-TH"), amounting to Baht 181.50 million accounted for 98% of its authorized share capital in order to restructure its shareholding before selling SPM-TH shares. As at December 31, 2019, the outstanding balance of shares payable amounting to Baht 27.49 million. EP-HK has fully paid for this shares amount as at December 28, 2020.

25.2 It was approved EP-HK to acquire additional 50 common shares of AEKK from the existing shareholders amounting to Baht 0.15 million. After the acquisition, the percentage of shareholding of such company has increased from 98% to 100% of its authorized share capital. As at December 31, 2020, EP-HK has not paid for the shares amount.

26. 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 ("MMG") 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, Court is processing under the rehabilitation plan of MMG.

During the year 2005, MMG 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 MMG for the guarantee.

On November 18, 2008, the Civil Court, Bankruptcy Department, ordered to hold MMG'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 the time. At present, the Company has decreased its common shares to a proportion of 3 shares to 1 share a 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 MMG at present.

On December 16, 2010, the Civil Court, Bankruptcy Department, has ordered MMG 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.

At present, the Civil Court, Bankruptcy Department, is in the process of disposal of MMG's assets. When its assets are disposed, the official receives shall notify the Company to receive its debt.

27. SHARE CAPITAL

Movements of share capital were summarized below:

	Consolidated / Separate					
	2020			2019		
	Common	Unit : Baht		Common	Unit : Baht	
	(Share)	Share Capital	Share Premium	(Share)	Share Capital	Share Premium
Authorized						
Beginning balance for the year	1,026,076,686	1,026,076,686.00	-	1,045,038,462	1,045,038,462.00	-
Increase of new share	552,942,000	552,942,000.00	-	-	-	-
Reduction of share	-	-	-	(18,961,776)	(18,961,776.00)	-
Ending balance for the year	1,579,018,686	1,579,018,686.00	-	1,026,076,686	1,026,076,686.00	-
Issued and paid-up						
Beginning balance	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72
Increase of new share	10,934,257	10,934,257.00	41,347,892.85	-	-	-
Ending balance for the year	932,507,097	932,507,097.00	609,213,590.57	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72

27. SHARE CAPITAL (Con't)

2020

27.1 At the Extraordinary Shareholders' meeting of the Company No. 1/2020 held on November 11, 2020, it was approved the Company Increase its authorized shared capital by General Mandate amount of 552,942,000 shares at Baht 1 per shares by offered to the existing shareholders in proportion to the shareholding (Right offering: RO) 276,471,000 shares, offered to the general public (Public offering: PO) amount of 184,314,000 shares and offered to the private placement (Private placement: PP) 92,157,000 shares, resulted in numbers of shares increased from 1,026,076,686 shares to 1,579,018,686 shares and The Company has registered the increase of shares with the Ministry of Commerce on November 23, 2020.

2019

27.2 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2019, held on April 25, 2019, it was approved the Company decrease of its authorized share capital 18,961,776 shares remaining from shares by allocation to the existing shareholders in proportion to the shareholding (Right offering: RO) 18,961,776 shares to decrease its authorized share capital from 1,045,038,462 share to 1,026,076,686 share at Baht 1 per shares and the Company has registered the decrease of shares with the Ministry of Commerce on May 7, 2019.

28. 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.

29. LEGAL RESERVE

The Company:

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.

As at December 31, 2020, the Company appropriated legal reserve amounting to Baht 1.09 million.

At present, the Company legal reserve has fully been set aside.

Direct subsidiary and indirect subsidiaries:

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.

30. DIVIDEND PAYMENT

Dividends declared in the year ended as the following:

Dividend	Approved by	Dividend per share (Baht per share)	Dividend paid (Million Baht)	Dividend payment date
2020				
Interim dividend from operation from January to December 2019	Annual General Shareholder's Meeting of 2020, held on April 20, 2020	0.20	184.31	May 15, 2020
2019				
Interim dividend from operation from July to December 2018	Annual General Shareholder's Meeting of 2019, held on April 25, 2019	0.10	92.16	May 23, 2019

31. GOVERNMENT GRANT

Government grant are revenues subsidy for adders derived from a subsidy granted in the form of adders of 3 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 indirect subsidiaries have accounted for the subsidy as revenues upon delivery and acceptance by customers. However, during the year 2020, the Group dispose investment in 3 indirect subsidiaries such See Note 2.2.1.5 in financial statements).

32. EXPENSES BY NATURE

Significant expenses classified by nature to consist of:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Changes in inventories of finished good and work in process	50,524,223.44	(4,270,636.43)	16,584,150.54	(7,285,752.18)
Raw material and consumables used	308,791,929.72	301,548,262.32	175,106,094.19	229,325,319.02
Employee benefits	141,674,956.94	171,083,580.83	47,175,347.79	95,281,846.86
Depreciation and amortization	252,508,923.06	262,999,674.81	22,166,148.93	24,604,487.05
Impairment loss of assets	(494,283.72)	(272,885.88)	(494,283.72)	(272,885.88)
Solar farm expenses	45,623,811.14	29,173,052.71	-	-
Utilities cost	18,852,943.96	23,649,980.69	6,806,977.18	11,897,623.20
Remuneration of directors	35,824,424.97	35,823,218.90	14,343,126.33	13,818,693.00
Finance cost	280,907,298.75	360,711,999.70	90,460,893.52	113,913,494.52

33. DISCONTINUED OPERATIONS

The Group has discontinued operations segment and restructuring of printing media as described in Note 42.1 to the financial statements. As a result, the Company has no operating from printing segment since December. In addition, discontinued operations segment from disposal all of its investment in indirect subsidiaries as described in Note 2.2.1.5 and 2.2.1.7 to the financial statements. Thus, the Group has lost the control over those subsidiaries. The Group has not included the operating result of those subsidiaries in the consolidated financial statements since the date that the Group lost its control.

33.1 Detail of cash flow information of the discontinued operation as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Revenues from sales and services	458,367,169.14	403,932,010.09	350,792,203.32	433,024,325.70
Government grant	129,087,118.20	216,429,712.00	-	-
Other income	22,620,133.52	3,804,900.63	51,777,716.25	3,969,002.19
Cost of sales and services	(235,895,895.34)	(233,886,806.19)	(290,913,914.28)	(362,086,802.03)
Distribution costs	-	-	(15,060,852.44)	(20,761,999.73)
Administrative expenses	(42,076,976.76)	(22,380,701.11)	(7,492,494.38)	(3,157,706.04)
Finance cost	(64,769,254.86)	(52,611,200.83)	(902,208.92)	(2,629,110.60)
Profit before income tax	267,332,293.90	315,287,914.59	88,200,449.55	48,357,709.49
Income tax expenses	(42,078,438.90)	(22,821,591.23)	(11,061,117.90)	(6,501,052.97)
Net profit for the year	225,253,855.00	292,466,323.36	77,139,331.65	41,856,656.52

33.2 Cumulative effect of revenues or expenses recognized in other comprehensive income (loss)

Unit : Baht

	Consolidated	
	2020	2019
Profit (loss) currency conversion	139,838,327.85	(112,006,365.24)

33.3 Statement of cash flows of discontinued operations are presented as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Cash flows from operating activities	2,289,842,438.79	731,183,184.50	(118,924,768.20)	1,001,663.02
Cash flows from investing activities	324,597,420.66	(595,731,678.55)	172,714,010.06	(5,594,915.72)
Cash flows from financing activities	(2,614,012,646.38)	(124,017,563.14)	(10,973,041.75)	(40,205,826.77)
Cash flows - net	427,213.07	11,433,942.81	42,816,200.11	(44,799,079.47)

34. BASIC EARNINGS PER SHARE

Basic earnings per share for the year is calculated by dividing the net income attributable to equity holders of the Company (excluding other comprehensive income) by the weighted average number of ordinary shares issue during the year as follows:

	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Net profit attributable to ordinary shareholders of the Company (Basic) (Baht)				
From continuing operations	910,058,054.84	359,254,415.78	238,393,483.88	154,734,464.46
From discontinued operations	225,253,855.00	292,466,323.36	77,139,331.65	41,856,656.52
Total net profit attributable to ordinary shareholders of the Company	1,135,311,909.84	651,720,739.14	315,532,815.53	196,591,120.98
Weighted average number of ordinary shares outstanding (Shares)	921,812,495	921,572,840	921,812,495	921,572,840
Basic earnings per share (Baht : Share)				
From continuing operations	0.99	0.39	0.26	0.17
From discontinued operations	0.24	0.32	0.08	0.04
Total basic earnings per share	1.23	0.71	0.34	0.21

35. RIGHTS AND PRIVILEGES FROM THE INVESTMENT PROMOTION

The Company and indirect subsidiary 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
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
61-1371-1-00-1-0	October 31, 2018	Epco Green Power Plus Co., Ltd	June 7, 2019
63-0910-1-03-1-0	July 24, 2020	Epco Green Power Plus Co., Ltd	December 1, 2020

35. RIGHTS AND PRIVILEGES FROM THE INVESTMENT PROMOTION (Con't)

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 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 Power Group Plc.	August 2017

Results of the Group operations under promoted business are classified under promoted and non-promoted business as follows:

	Unit : Thousands Baht					
	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2020			For the year ended December 31, 2019		
	Promoted business	Non-Promoted business	Total	Promoted business	Non-Promoted business	Total
Revenues	427,353	2,335,863	2,763,216	424,961	1,678,766	2,103,727
Cost and expenses	(44,927)	(1,153,177)	(1,198,104)	(173,187)	(1,028,806)	(1,201,993)
Net profit	382,426	1,182,686	1,565,112	251,774	649,960	901,734

The classification of results of the Group'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 Group and its employees have jointly established a provident fund in accordance with the Provident Fund Act B.E. 2530 (1987). The Group 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, 2020 and 2019, the Group contributed to the fund in consolidated financial statement amounting to Baht 4.15 million and Baht 4.36 million respectively, the separate financial statement amounting to Baht 2.96 million and Baht 2.18 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 Group operating segments. The primary format, business segments, is based on the Group 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.

Business segments:

Segment 1 : Printing

Segment 2 : Solar power plants

Segment 3 : Holding other companies' shares

Segment 4 : Installation of rooftop solar system and maintenance solar farm

Geographic segments:

In presenting classification of geographical segments, revenue is based on the geographic location of the Group.

The Group operate businesses in Thailand and oversea with significant segments as follows:

Segment	The main scope of performance
Thailand	Contractor print, generate electricity with solar, installation of rooftop solar system, maintenance solar farm and investment in other companies
Japan	Solar farm operator and investment in other companies
Vietnam	Solar farm operator and wind power
Hong Kong	Investment in other companies

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

37.1 Total asset, revenue and results, based on business segments in the consolidated financial statements are as follows:

	Unit : Thousands Baht					
	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2020					
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Revenues from sales and services	564,785	489,229	-	66,904	(105,263)	1,015,655
Operating profit	108,725	413,880	-	8,825	4,418	535,848
Other income						
Government grant	-	129,087	-	-	-	129,087
Interest income	88,581	7,539	53,321	136	(141,305)	8,272
Gain from disposal of investments	-	2,100	1,804,009	-	(238,939)	1,567,170
Gain from disposal of assets	1,214	-	-	-	-	1,214
Others	350,041	262,255	557,297	-	(1,127,776)	41,817
Share of profit on investment in associated companies	-	-	-	-	239,278	239,278
Depreciation and amortization	(68,052)	(182,399)	(1,273)	(330)	(455)	(252,509)
Expenses - net	(151,675)	(27,481)	(171,143)	(932)	(18,249)	(369,480)
Finance cost	(96,835)	(106,178)	(243,391)	(75)	165,572	(280,907)
Income tax (expenses) revenue	19,718	(41,960)	(32,946)	(246)	756	(54,678)
Profit for segment	251,717	456,843	1,965,874	7,378	(1,116,700)	1,565,112
Profit of non-controlling interest						(429,800)
Net profit attributable to shareholders of the parent company						1,135,312

Net profit of segments consist of:

	Unit : Thousands Baht							
	Consolidated							
	For the year ended December 31, 2020							
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total net profit of segment	Profit non-controlling interests	Net profit attributable to owners of the Company
Profit of continuing operations segment	251,717	1,220	1,810,866	7,378	(731,323)	1,339,858	(429,800)	910,058
Profit of discontinued operations segment	-	455,623	155,008	-	(385,377)	225,254	-	225,254
Total	251,717	456,843	1,965,874	7,378	(1,116,700)	1,565,112	(429,800)	1,135,312

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

37.1 Total asset, revenue and results, based on business segments in the consolidated financial statements are as follows: (Con't)

Segment total assets consist of:

	Unit : Thousands Baht					
	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2020					
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Segment total assets						
Investment for by equity method						4,233,823
Property, plant and equipment right-of-used and intangible assets allocated	842,240	890,306	5,219	1,440	(2,818)	1,736,387
Other assets						2,411,752
Total assets						8,381,962

	Unit : Thousands Baht					
	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2019					
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Revenues from sales and services	598,194	654,645	-	94,868	(33,865)	1,313,842
Operating profit	122,945	482,536	-	31,342	9,287	646,110
Other income						
Government grant	-	216,430	-	-	-	216,430
Interest income	116,125	26,742	59,376	303	(197,579)	4,967
Gain from disposal of investment	-	-	751,565	-	(208,550)	543,015
Gain from disposal of assets	3,899	-	-	-	-	3,899
Dividend income	180,009	38,898	98,002	-	(316,900)	9
Others	7,452	3,300	29,816	6	(19,009)	21,565
Share of profit on investment in associated companies	-	-	-	-	390,391	390,391
Depreciation and amortization	(60,295)	(183,345)	(481)	(6,045)	(12,834)	(263,000)
Expenses - net	(76,506)	(44,374)	(125,188)	(7,468)	21,827	(231,709)
Finance cost	(118,539)	(153,337)	(279,618)	(7,251)	198,033	(360,712)
Income tax revenue (expenses)	1,550	(21,760)	(49,761)	(160)	900	(69,231)
Profit for segment	176,640	365,090	483,711	10,727	(134,434)	901,734
Profit of non-controlling interest						(250,013)
Net profit attributable to shareholders of the parent company						651,721

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

37.1 Total asset, revenue and results, based on business segments in the consolidated financial statements are as follows: (Con't)

Net profit of segments consist of:

	Unit : Thousands Baht							
	Consolidated							
	For the year ended December 31, 2019							
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total net profit of segment	Profit non-controlling interests	Net profit attributable to owners of the Company
Profit of continuing operations segment	176,640	63,113	463,219	10,727	(104,431)	609,268	(250,013)	359,255
Profit of discontinued operations segment	-	301,977	20,492	-	(30,003)	292,466	-	292,466
Total	176,640	365,090	483,711	10,727	(134,434)	901,734	(250,013)	651,721

Segment total assets consist of:

	Unit : Thousands Baht					
	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2019					
	Segment 1	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Segment total assets						
Investment for by equity method						3,992,398
Property, plant and equipment right-of-used and intangible assets allocated	778,688	4,655,706	35,481	185	237,044	5,707,104
Other assets						1,855,919
Total assets						11,555,421

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, 2020 and 2019 are as follows:

	Unit : Baht	
	Consolidated	
	For the year ended December 31,	
	2020	2019
Continuing operations segments		
Thailand	731,912,429.81	1,239,042,514.39
Japan	3,841,156.74	123,110.10
Hong Kong	1,417,262,826.00	626,916.00
Vietnam	124,710.02	239,768,234.80
Total	2,153,141,122.57	1,479,560,775.29

37. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

37.2 Asset, revenue and results based on geographical segment (Con't)

	Unit : Baht	
	Consolidated	
	For the year ended December 31,	
	2020	2019
Discontinued operations segments		
Thailand	205,368,077.63	350,215,257.79
Japan	404,706,343.23	273,951,364.93
Total	610,074,420.86	624,166,622.72
Total operations based on geographical segment	2,763,215,543.43	2,103,727,398.01

Non-current assets by geographical segments in consolidated financial statements are as follows:

	Unit : Baht	
	Consolidated	
	2020	2019
Thailand	4,902,705,996.49	6,384,122,338.92
Japan	301,511,384.02	3,406,448,504.53
Hong Kong	477,825,162.00	181,500,789.06
Vietnam	565,718,658.22	-
Total	6,247,761,200.73	9,972,071,632.51

For the year ended December 31, 2019. The Group had transactions with 3 major customers with the value more than 10% of total revenue are as follows:

	Unit : Million Baht			
	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Continuing operations segments				
Solar power plants	-	237.44	-	-
Discontinued operations segments				
Printing	-	-	-	121.69
Solar power plants	-	346.58	-	-
Total	-	346.58	-	121.69
Total revenue customers outside the group	-	584.02	-	121.69

38. FINANCIAL INSTRUMENT

38.1 Carrying amounts and fair values

Fair values of financial assets and financial liabilities measured at amortized cost if the carrying amount is a reasonable approximation of net book value.

38.2 Financial risk management

The Group are exposed to a variety of financial risks, including credit risk, market risk (including foreign exchange and interest rate risk) and liquidity risk. The Group overall risk management focuses on the unpredictability of financial markets and seeks to minimize potential adverse effects on the Group's financial performance.

The Group financial instruments principally comprise cash and cash equivalents, trade and other receivables, contract assets, other financial assets, trade and other payables, long-term loans, debentures and lease liabilities. The financial risks associated with these financial instruments and how they are managed is described below.

38.3 Credit risk

Credit risk is the risk of financial losses if a customer or the counterparty in a financial instrument fails to meet its obligations. The risk consists mainly of trade and other receivable, contract assets, deposits with banks and other financial instruments. Except for derivative financial instruments, the maximum exposure to credit risk is limited to the carrying amounts as stated in the statements of financial position.

The Group manages the risk by adopting appropriate credit control policies and procedures and therefore does not expect to incur material financial losses. Outstanding trade and other receivable, contract assets are regularly monitored. In addition, The Group does not have high concentrations of credit risk since it has a large customer base.

An impairment analysis is performed at each reporting date to measure expected credit losses. The provision rates are based on days past due for groupings of various customer segments with similar credit risks. The Group classifies customer segments by customer type. The calculation reflects the probability-weighted outcome, the time value of money and reasonable and supportable information that is available at the reporting date about past events, current conditions and forecasts of future economic conditions.

38.4 Market risk

38.4.1 Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of an exposure will fluctuate because of changes in foreign exchange rates arises mainly from trade receivables / trade payables - international and accounts payable from purchasing of equipment transactions that are denominated in foreign currencies. The Group exposure to the risk of changes in foreign exchange rates relates primarily to the Group operating activities.

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.4 Market risk (Con't)

38.4.1 Foreign currency risk (Con't)

The Group had not significant financial assets and liabilities which were not hedged foreign exchange risk as follows:

	As at December 31, 2020					
	Unit : Thousand Baht					
	Consolidated		Separate		Baht per unit of foreign currency	
	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities	Average buying	Average selling
USD	870,877	39,414	-	-	29.87	30.21
SGD	3,885	-	-	-	22.37	22.95
Yen	-	946	-	-	0.29	0.29

	As at December 31, 2019					
	Unit : Thousand Baht					
	Consolidated		Separate		Baht per unit of foreign currency	
	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities	Average buying	Average selling
USD	62,956	34,852	-	15,758	29.98	30.33
SGD	3,829	-	-	-	22.05	22.59
Yen	-	1,508,919	-	-	0.27	0.28

The Group had significant financial assets and liabilities which were not hedged against foreign exchange risk as follows:

	As at December 31, 2020					
	Unit : Thousand Baht					
	Consolidated		Separate		Baht per unit of foreign currency	
	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities	Average buying	Average selling
USD	-	33,413	-	4,739	29.87	30.21

There is no significant impact on the Group profit before tax arising from the change in the fair value of monetary assets and liabilities due to the possible change in exchange rates of assets and liabilities that are denominated in foreign currencies.

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.4 Market risk (Con't)

38.4.2 Interest rate risk

The Group exposure to interest rate risk relate primarily to their deposits at bank, other financial assets, long-term loans, debentures, and lease liabilities. Most of the Company's financial assets and liabilities bear floating interest rates or fixed interest rates which are close to the market rate which may cause variations in the Group financial results.

The Group manages its interest rate risk by having a balanced portfolio of fixed and floating rate loans and borrowings. The Group policy is to match between sources and uses of fund while a majority of our financial liability is based on fixed rates.

As at 31 December 2020 and 2019, significant interest-bearing financial assets and liabilities classified by type of interest rate are summarized in the table below, with those financial assets and liabilities that carry fixed interest rates further classified based on the maturity date, or the repricing date if this occurs before the maturity date.

Financial assets and financial liabilities of the Group had interest rate risk as follows:

	Consolidated financial statements as at December 31, 2020					
	Unit : Thousand Baht					(% per annum)
	Fixed interest rates		Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Effective interest rate
Financial assets						
Cash and cash equivalents	-	-	2,564	947,112	949,676	0.01 - 0.8
Deposits at bank held as collateral	-	-	90,186	-	90,186	0.15 - 1
Other current financial assets	-	-	34	62,824	62,858	0.25 - 0.9
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	153,109	153,109	-
Loan to related companies	-	-	584,271	9,371	593,642	2 and 6
Loan to employees	3,638	4,401	-	-	8,039	6.97 - 7.75
Other non-current financial asset	-	-	-	329	329	-
Financial liabilities						
Trade accounts and other current payable	-	-	-	159,534	159,534	-
Loan from other parties	-	-	-	65,075	65,075	-
Loan from financial institutions	-	-	539,527	-	539,527	*
Debenture	1,700,900	852,500	-	(7,238)	2,546,162	4.5 - 5.75
Derivatives liabilities	-	-	-	22,234	22,234	-

* Short-term loans from financial institutions interest rate at 2.17% - 4.75% per annum.

Long-term loans from financial institutions interest rate at THBFIX 1M+1.97, THB FIX1M+2.20, THBFIX 6M+2.6, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2 per annum.

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.4 Market risk (Con't)

38.4.2 Interest rate risk (Con't)

	Consolidated financial statements as at December 31, 2019 (Reclassified)					
	Unit : Thousand Baht					(% per annum)
	Fixed interest rates		Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Effective interest rate
Financial assets						
Cash and cash equivalents	40	-	143,343	7,690	151,073	0.01 - 0.9
Deposits at bank held as collateral	-	-	175,876	2,335	178,211	0.01 - 0.9
Other current financial assets	30,650	-	28	595,303	625,981	0.9 - 1.45
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	371,754	371,754	-
Loan to indirect associated	-	-	-	9,371	9,371	-
Loan to employees	2,568	2,733	-	-	5,301	MLR+1.5
Other non-current financial asset	-	-	-	350	350	-
Financial liabilities						
Discounted bill of exchange	270,000	-	-	-	270,000	4.6
Trade accounts and other current payable	-	-	-	180,068	180,068	-
Loan from other parties	-	-	-	106,589	106,589	-
Loan from financial institutions	150,272	-	3,348,222	-	3,498,494	*
Debenture	1,583,500	1,700,900	-	-	3,284,400	4.15 - 5.75

* Short-term loans from financial institutions interest rate at 2.4719% - 7.25% per annum.

Long-term loans from financial institutions interest rate at 5.85%, THBFIX 1M+1.97, THBFIX 1M+2.5, THBFIX 1M+3.15, THBFIX 6M+2.6, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2, LIBOR 6M+1.6, LIBOR 6M+2.5 per annum.

	Separate financial statements as at December 31, 2020					
	Unit : Thousand Baht					(% per annum)
	Fixed interest rates		Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Effective interest rate
Financial assets						
Cash and cash equivalents	-	-	464	3,599	4,063	0.05 - 0.375
Other current financial assets	-	-	-	38,313	38,313	-
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	82,954	82,954	-
Asset receivable	-	-	-	212,739	212,739	-
Loan to subsidiaries	958,473	-	-	-	958,473	4.4 and 6.5
Loan to employees	407	303	-	-	710	MLR+1.5
Other non-current financial asset	-	-	-	329	329	-

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.4 Market risk (Con't)

38.4.2 Interest rate risk (Con't)

	Separate financial statements as at December 31, 2020					
	Unit : Thousand Baht					(% per annum)
	Fixed interest rates		Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Effective interest rate
Financial liabilities						
Trade accounts and other current payable	-	-	-	15,810	15,810	-
Loan from financial institutions	-	-	348,557	-	348,557	*
Debenture	704,100	-	-	-	704,100	5.2 - 5.75
Derivatives liabilities	-	-	-	21,160	21,160	-

* Short-term loans from financial institutions interest rate at 2.25 - 3.45 per annum.

Long-term loans from financial institutions interest rate at THBFIX 1M+1.97, THBFIX 6M+2.6, MLR-1 per annum.

	Separate financial statements as at December 31, 2019					
	Unit : Thousand Baht					(% per annum)
	Fixed interest rates		Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Effective interest rate
Financial assets						
Cash and cash equivalents	-	-	681	3,831	4,512	0.1 - 0.375
Other current financial assets	-	-	-	534,070	534,070	-
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	131,896	131,896	-
Loan to subsidiary	1,383,201	-	-	-	1,383,201	5.5 - 6.5
Accrued dividend receipt	-	-	-	180,000	180,000	-
Loan to employees	2,193	1,946	-	-	4,139	MLR+1.5
Other non-current financial asset	-	-	-	350	350	-
Financial liabilities						
Discounted bill of exchange	270,000	-	-	-	270,000	4.6
Trade accounts and other current payable	-	-	-	45,645	45,645	-
Loan from financial institutions	-	-	441,994	-	441,994	*
Debenture	775,000	704,100	-	-	1,479,100	5 - 5.75

* Short-term loans from financial institutions interest rate at 3.1 - 7.12 per annum.

Long-term loans from financial institutions interest rate at THBFIX 1M+1.97, THBFIX 6M+2.6, MLR-1 per annum.

There is no significant impact on the Group profit before tax arising from change in interest rates on that portion of floating rate loans.

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.5 Liquidity risk

The Group need liquidity to meet their obligations. Individual companies are responsible for their own cash balances and the raising of internal and external credit lines to cover the liquidity needs, subject to guidance by the Group

The Group monitor the risk of a shortage of liquidity position by a recurring liquidity planning and maintains an adequate level of cash, fixed deposits and unused committed and uncommitted credit lines with various banks to meet its liquidity requirements.

The table below summarizes the maturity profile of the Group non-derivative financial liabilities and derivative financial instruments as at December 31, 2020 based on contractual undiscounted cash flows:

	Unit : Thousand Baht				
	Consolidate				
	On demand	Less than 1 year	1 - 5 years	Over 5 years	Total
Trade and other payables	-	159,534	-	-	159,534
Loan from other parties	65,075	-	-	-	65,075
Loan from financial institutions	-	181,425	353,895	4,207	539,527
Debenture	-	1,696,178	849,984	-	2,546,162
Derivatives liabilities	-	-	22,234	-	22,234
Total	65,075	2,037,137	1,226,113	4,207	3,332,532

38.6 Fair value of financial instruments

Since the majority of the Group 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.

The Group had the following financial 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
As at December 31, 2020				
Financial assets measured at fair value				
Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	62,823,817.36	-	-	62,823,817.36
Non-Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	328,945.00	-	-	328,945.00

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.6 Fair value of financial instruments (Con't)

	Unit : Baht			
	Consolidate			
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
As at December 31, 2020				
Financial liabilities measured at fair value				
Financial derivatives				
Interest rate swap contracts	22,233,955.34	-	-	22,233,955.34
As at December 31, 2019				
Financial assets measured at fair value				
Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	595,302,993.74	-	-	595,302,993.74
Non-Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	350,075.00	-	-	350,075.00

	Unit : Baht			
	Separate			
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
As at December 31, 2020				
Financial assets measured at fair value				
Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	38,313,466.32	-	-	38,313,466.32
Non-Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	328,945.00	-	-	328,945.00
Financial liabilities measured at fair value				
Financial derivatives				
Interest rate swap contracts	21,160,120.12	-	-	21,160,120.12

38. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

38.6 Fair value of financial instruments (Con't)

	Unit : Baht			
	Separate			
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
As at December 31, 2019				
Financial assets measured at fair value				
Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	534,069,846.15	-	-	534,069,846.15
Non-Current:				
Investment in equity measured at FVTPL	350,075.00	-	-	350,075.00

During the current year, there were no transfers within the fair value hierarchy.

39. CREDIT FACILITIES

The Group was credit facilities with commercial banks as follows:

	Unit : Million Yen		Unit : Million Baht			
	Consolidated		Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Bank overdraft	-	-	42.00	57.00	12.00	37.00
Letter of guarantee	-	-	35.73	20.73	5.00	10.00
Letters of credit / Trust receipts	-	-	211.00	196.00	111.00	156.00
Promissory note	-	-	122.00	227.00	5.00	150.00
Long-term loans	345.00	4,115.00	622.83	2,200.23	500.00	596.00
Stand by letter of credit	-	-	141.62	141.62	54.00	54.00
Combined credit limit	-	-	925.00	1,977.00	100.00	100.00
Total	345.00	4,115.00	2,100.18	4,819.58	787.00	1,103.00

The above-mentioned credit facilities were secured by certain land and building and certain machinery and equipment there on of the Group (See Note 15 to the financial statements). The Company, 2 direct subsidiaries, indirect subsidiary, pledge share of direct subsidiaries and indirect subsidiary held by subsidiary. In addition, the Group is restricted to certain covenants pertaining in the loan agreements.

40. COMMITMENTS AND CONTINGENT LIABILITLES

40.1 As at December 31, 2020, a subsidiary has commitment under purchase agreement to import of machinery amounting to USD 0.16 million.

40.2 As at December 31, 2020, a subsidiary has commitments to pay additional Baht 10 million stipulated in the share purchase agreement as described in the Note 2.2.1.4.3 to the financial statements.

40.3 As at December 31, 2020, 2 indirect subsidiaries in Hong Kong were in possession of commitments from 4 shares sale and purchase agreements amounting to USD 16.59 million.

40.4 As at December 31, 2020 an indirect subsidiary in Vietnam was in possession of commitment from future payment for construction of wind power plant contract amounting to USD 28.76 million.

40.5 As at December 31, 2020 and 2019, an indirect subsidiary in Thailand was in possession of commitments from future payment for installation of solar system amounting to Baht 6.44 million and Baht 8.31 million respectively.

40.6 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 kilowatts. The agreement term was 25 years.

40.7 As at December 31, 2020 and 2019, an indirect subsidiary in Thailand has entered into a solar rooftop installation contract with 6 private companies and 3 private companies respectively. For periods of 10 - 25 years commencing from the commercial operation date whereby the indirect subsidiary shall receive the electricity fees at the rate stipulated in the contract.

40.8 As at December 31, 2019, an indirect subsidiary in Japan was in possession of commitments from future payment for the construction of solar power plant agreements amounting to Yen 126 million.

40.9 As at December 31, 2019, an indirect subsidiary in Thailand was in possession of commitments from future payment for development in solar power project on the ground amounting to Baht 72.60 million.

40.10 The Company and direct subsidiary had entered into service rental agreements such as photocopier lease agreement and rental agreements term was 3 - 4 years. The Company and direct subsidiary had commitments to pay rental fees in the future as follows:

	Unit : Baht	
	Consolidated	
	2020	2019
Minimum amount payment by rental agreements		
Less than 1 year	228,000.00	228,000.00
More than 1 year but less than 5 years	218,000.00	446,000.00

40. COMMITMENTS AND CONTINGENT LIABILITLES (Con't)

40.11 The Group had contingent liability in respect of with commercial banks are as follows:

	Unit : Million Baht			
	Consolidated		Separate	
	2020	2019	2020	2019
Letters of credit				
The Company	-	17.67	-	17.67
Subsidiary	17.18	2.83	-	-
Indirect subsidiaries	5.06	-	-	-
Total	22.24	20.50	-	17.67
Letters of guarantee				
The Company	35.60	38.43	35.60	38.43
Subsidiary	7.54	5.79	-	-
Indirect subsidiaries	117.01	116.73	-	-
Total	160.15	160.95	35.60	38.43

40.12 The Group were in possession of commitments in respect guaranteeing credit facilities among each other as described in Note 6.3.1 to financial statements.

40.13 As at December 31, 2020, a direct subsidiary had contingent liability in respect guarantee of Sale and Purchase Agreement of shares for an indirect subsidiary as described in Note 2.2.1.7 to financial statements, amounting to from Yen 1 million but not over 30% of the purchase price. The guarantee shall be ended on September 30, 2021.

41. LITIGATIONS

Direct subsidiary: *Eastern Printing and Packaging Co., Ltd. "EPPCO"*

On December 11, 2019, EPPCO (the defendant) was sued by an employee (the plaintiff) in the Labor Court region one (Phra Nakhon Si'Ayutthaya) in the case of labor. The plaintiff demanded to compensate for the unfair dismissal in the amount of Baht 2 million including interest at the rate of 7.5% per annum from the date of the lawsuit until the payment is completed.

On January 29, 2020, EPPCO submitted testimony of defense to this case. Requested the Court to dismiss the case of the defendant.

On November 12, 2020, the court proceeded the case and mediated both parties and the parties can agree to settle the case and the plaintiff does not wish to prosecute the defendant any longer. The plaintiff therefore requested to withdraw this lawsuit from the court and will not make any claims from the defendant again by the court allowing the plaintiff to withdraw the lawsuit. As a result, the case was ended.

41. LITIGATIONS (Con't)

Indirect associate: *PPTC Co., Ltd. "PPTC"*

The undecided case (black case) No. 93/2018 dated December 25, 2018, between TTCL Plc. ("TTCL") and Global New Energy Co., Ltd. ("GNE"), as claimant and PPTC as dissenter case value of Baht 867.66 million claim for damage charge due to breach of contract on December 25, 2018. Later, as the dissenter had submitted an objection to this case and submit counterclaim to claim damage charge from the claimant of Baht 1,622.23 million. The claimant and the dissenter both prepared the objection of the counterclaims and submit to the Arbitration Committee. On April 15, 2020, the claimant filed a temporary protection request during consideration and requesting the Arbitration Committee to issue an injunction prohibiting the dissenter to call MITSUHO Bank Bangkok Branch, to make a payment in accordance with the letter of guarantee for the performance of the contract and the letter of prepayment guarantee. The Arbitration Committee has made an appointment to consider the injunction on May 18, 2020, and on the same day, the two parties reached an agreement without a hearing. The dissenter has agreed not to exercise the claim according to letters of guarantees of the dispute and the claimants agree to pay a fee for the renewal of the letter of guarantee in order to take effect under the original terms of the letter of guarantee until a decision is made.

On September 1, 2020, the claimants filed an additional Statement of Claim Arbitration, undecided Case No. 61/2020, between TTCL and GNE, as claimant and PPTC as dissenter case value of Baht 20.61 million, requested the Arbitral Tribunal to order the dissenter to pay the fee for issuance of advance payment guarantee and performance bonds, arising after the submission of the claim for dispute proposition undecided Case No.93/2018 until the dissenter return all of the bonds to the claimants and has submitted a request to be included in the review of the such dispute and dispute undecided Case No. 93/2018.

On September 25, 2020, the dissenter has submitted an objection to the request for case consolidation to the arbitral institution, asking the arbitrator to dismiss the claims of both claimants asking to consolidate the dispute proposition undecided Case No.61/2020 and the dispute proposition undecided Case No.93/2018. Later, the dissenter submitted an objection dispute proposition undecided Case No.61/2020 dated October 24, 2020, to the Arbitration Institute refusing the proposed dispute dated September 1, 2020, for all allegations.

On November 2, 2020, the Arbitration Institute has ordered to consolidate the ruling process in arbitration class of the undecided case No. 61/2020 and undecided case No.93/2018 and ruled primarily on the case No. 93/2018.

At present the Thai Arbitration Institute had completed the examination on February 19, 2021 and was in the process of issue an arbitrament.

Indirect associate: *SSUT Co., Ltd. "SSUT"*

The undecided case (black case) no.94/2018 dated December 25, 2018, between TTCL and GNE as claimants and SSUT as dissenter case value of Baht 1,601.60 million claim for damage charge due to breach of contract. Later, as the dissenter submitted the objection to this case and submit the counterclaims that asked damage charge from the claimants of Baht 4,282.09 million. The claimants prepared the objection of the counterclaims and submitted to the Arbitration Committee. The Arbitration Committee made the fourth appointment on February 6, 2020. The Arbitration Committee ordered the witness to prepare and submit the testimony, translation and witness information to the Arbitration Committee on August 4, 2021, and interrogation of proceeded witnesses of claimants and dissenter on September 10, 2021.

41. LITIGATIONS (Con't)

Indirect associate: *SSUT Co., Ltd. "SSUT"* (Con't)

On April 15, 2020, the claimant filed a temporary protection request during consideration and requesting the Arbitration Committee to issue an order prohibiting the dissenter to call MITSUHO Bank Bangkok Branch and Kasikorn Thai Bank, to make a payment in accordance with the letter of guarantee for the performance of the contract and the letter of prepayment guarantee. The Arbitration Committee has made an appointment to consider the injunction on May 18, 2020, and on the same day, the two parties reached an agreement without a hearing. The dissenter has agreed not to exercise the claim according to 11 letters of guarantee of the dispute and the claimant agreed to pay a fee for the renewal of the letters of guarantee in order to take effect under the original terms of the letters of guarantee until a decision was made.

On September 1, 2020, TTCL and GNE as the claimants filed an additional Statement of Claim Arbitration undecided Case No. 62/2020 amount request Baht 39.70 million to the Thai Arbitration Institute. The claimants requested the Arbitral Tribunal to order the dissenter to pay the fee for issuance of advance payment guarantee and performance bonds, arising after the submission of the claim for dispute proposition undecided Case No.94/2018 until the dissenter return all of the bonds to the claimants and has submitted a request to be included in the review of the such dispute and dispute undecided Case No. 94/2018.

On September 25, 2020, the dissenter has submitted an objection to the request for case consolidation to the arbitral institution, asking the arbitrator to dismiss the claims of both claimants asking to consolidate in the dispute proposition undecided Case No.62/2020 and the dispute proposition undecided Case No.94/2018. Later, the dissenter submitted an objection dispute proposition undecided Case No.62/2020 dated October, 24 2020, to the Arbitration Institute refusing the proposed dispute dated September 1, 2020, for all allegations.

On November 2, 2020, the Thai Arbitration Institute has ordered to combine the arbitral proceeding of ears the undecided dispute No. 62/2020 and the dispute No. 94/2018 and mainly considered the undecided dispute No.94/2018.

At present, SSUT was in the process of preparing testimony and document referred as evidence presented to the Thai Arbitration Institute on August 4, 2021, and used for the first testimony on September 10, 2021.

The legal advisor of the associate company was not able to assessed its' liability as the witness interrogation has not been commenced.

42. OTHER INFORMATION

The Company:

42.1 At the Board of Director's Meeting of the Company No. 7/2020 held on August 14, 2020, it was approved to restructure the printing business by transfer all its printing business to a direct subsidiary, Eastern Printing and Packaging Co., Ltd. ("EPPCO") which the Company shall transfer its employees in production lines on August 1, 2020 and sell its machine to EPPCO on November 1, 2020.

Direct subsidiary: *Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) "GK4"*

42.2 Shichikashuku Project 1 for the capacity of 1.98 megawatts was construction completely and has started the COD with Tohoku Electric Power Co., Inc. on September 23, 2020.

43. 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, 2020 and 2019, debt-to-equity ratio in the consolidated financial statements was 0.72 : 1 and 1.96 : 1 respectively and the separate financial statements was 0.59 : 1 and 1.30 : 1 respectively.

44. EVENT AFTER THE REPORTING PERIOD

At the Board of Director's Meeting of the Company No. 1/2021 held on February 25, 2021, it was approved as follows:

44.1 It was approved propose to the shareholders to pay dividend from the Company's operation from January to December 2020, at the rate of Baht 0.25 per share amounting to Baht 233.13 million.

44.2 It was approved propose to the shareholders to decrease its authorized share capital 646,511,589 shares at the par value of Baht 1 per share cause canceled of the EP-W3 amount of 93,569,589 shares and canceled of authorized shared capital by General Mandate amount of 552,942,000 shares.

44.3 It was approved propose to the shareholders to increase its authorized shared capital by General Mandate amount of 559,504,200 shares at Baht 1 per shares by offered to the existing shareholders in proportion to the shareholding (Right offering: RO) amount of 279,752,100 shares, offered to the general public (Public offering: PO) amount of 186,501,400 shares and offered to the private placement (Private placement: PP) amount of 93,250,700 shares.

44.4 To present to the shareholders' meeting for increase and issuing debenture from Baht 2,000 million to be not more than Baht 3,000.

44.5 To off approve the Company to acquire additional 153,550,000 common shares of Eternity Power Plc. ("ETP") from the existing shareholders at the price of Baht 3.69 per share valuing Baht 566.60 million. After the acquisition, the percentage of shareholding of such company has increased from 75% to 81.40% of its authorized share capital.

45. RECLASSIFICATION

The Group have reclassified certain accounts in the financial statements for the year ended as at December 31, 2019, have been reclassified to conform to the current year's classification but with no effect to previously reported net income or shareholders' equity. The reclassifications are as follows:

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Reclassified	Increase (Decrease)	Previously reported
Statement of financial position			
Current assets:			
Trade accounts and other current receivable - net	371,753,578.35	(6,107,988.99)	377,861,567.34
Contract assets	6,107,988.99	6,107,988.99	-

45. RECLASSIFICATION (Con't)

	Unit : Baht		
	Consolidated		
	Reclassified	Increase (Decrease)	Previously reported
Statement of financial position			
Current liabilities:			
Trade accounts and other current payable	180,067,757.23	(45,279,479.68)	225,347,236.91
Contract liabilities - current	13,855,641.24	13,855,641.24	-
Shares payables	27,485,114.74	27,485,114.74	-
Non-current liabilities:			
Contract liabilities - non-current	3,938,723.70	3,938,723.70	-
Statement of comprehensive income			
Cost of sales and services	29,718,308.63	2,431,742.03	27,286,566.60
Administrative expenses	224,314,487.96	(2,431,742.03)	226,746,229.99

46. APPROVAL OF FINANCIAL STATEMENT

These financial statements have been approved by the Company's Board of Directors on February 25, 2021.

อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป คืนกำไรให้สังคม ร่วมมือกับทุกภาคส่วนส่งมอบโครงการ

อาสาปันน้ำใจสู่น้อง

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

บริษัทฯ ได้จัดทำโครงการ “อาสาปันน้ำใจสู่น้อง” เพื่อช่วยเหลือน้องๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ ที่ยากไร้ โดยบริษัทฯ ได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค้าในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆเป็นประจำทุกๆ ปี โดยจะมีตัวแทนหรืออาสาสมัครต่างๆที่ร่วมเดินทางไปมอบสิ่งของให้กับน้องๆด้วยตนเอง แม้เส้นทางที่ไปแต่ละครั้งจะลำบากแต่บริษัทฯ พึงเห็นว่า เด็กๆ เหล่านั้นคืออนาคตของชาติที่สำคัญ จึงควรส่งเสริมและช่วยเหลือให้เขาเหล่านั้นมาเป็นบุคคลที่จะสร้างประโยชน์แก่ส่วนรวมและประเทศชาติต่อไปในอนาคต

อบรม นโยบาย ต่อต้านทุจริตคอรัปชั่น

ฝึกอบรม ดับเพลิง

ทำบุญครบรอบ 30 ปี บริษัท

โครงการสถานประกอบการสีขาว

โครงการวิภาวดีไม่มีขยะ

แผนที่แสดงที่ตั้ง บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

Map for Eastern Power Group Public Company Limited

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

Eastern Power Group Public Company Limited

51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210

โทร. + 66 (0) 2551-0541-44 แฟ็กซ์. + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 อีเมล epco904@csloxinfo.com

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

Tel. + 66 (0) 2551-0541-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 email epco904@csloxinfo.com

ใส่ใจคุณภาพ พัฒนาอย่างต่อเนื่อง

5th Thai Print Awards 2010

7th Thai Print Awards 2012

& 10th Asian Print Awards 2015

11th Thai Print Awards 2016

กว่าสองทศวรรษของการให้บริการด้านงานพิมพ์ที่มีคุณภาพ ครบวงจร

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) บมจ.157

EASTERN POWER GROUP PUBLIC COMPANY LIMITED PLC.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

CAC CERTIFIED — CERTIFIED COMPANY

URS — UKAS QUALITY MANAGEMENT 043

CERTIFICATE NO.27596