



EASTERN POWER
GROUP

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/ รายงานประจำปี **2567**

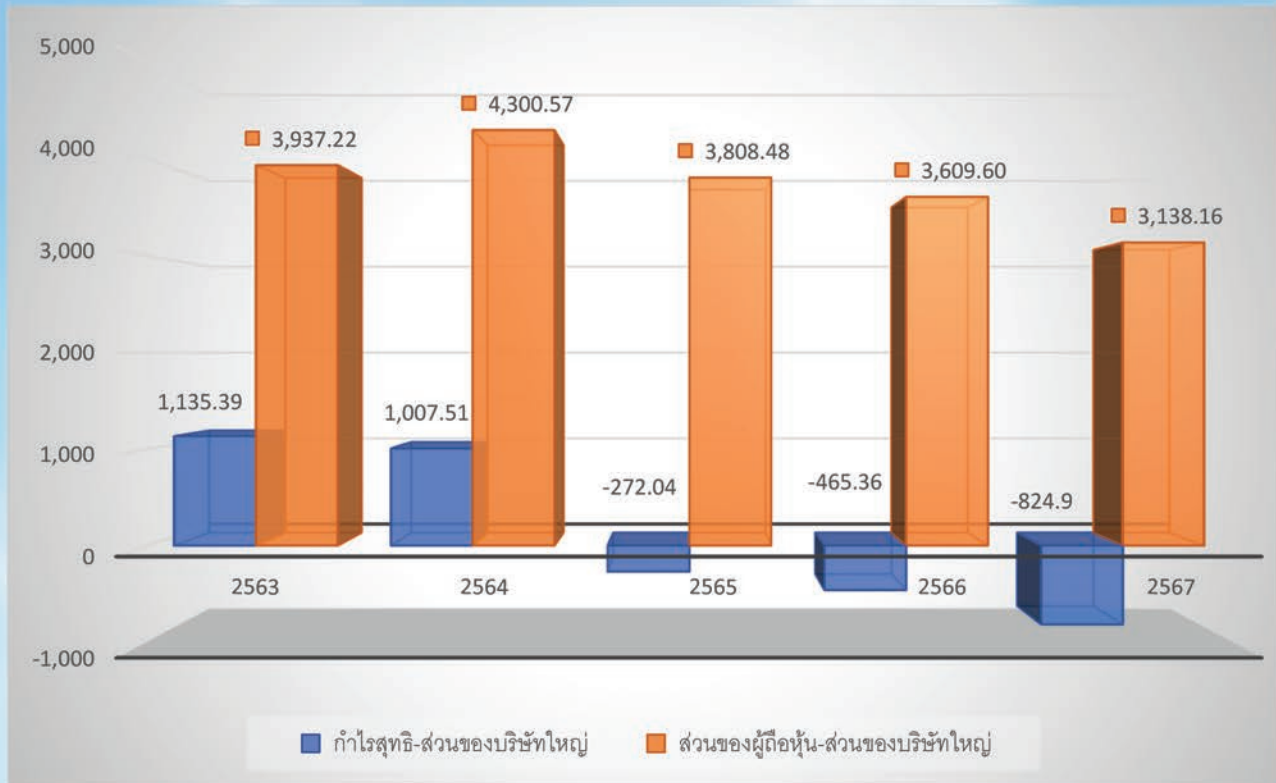
(แบบ 56-1 One Report)

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)



จุดเด่นทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท



หน่วย : ล้านบาท



โครงการ พลังงานลม

- **Huong Linh 3 Wind Power Plant 30 MW**
- **Che Bien Tay Nguyen Wind Power Plant 50 MW**
- **Huong Linh 4 Wind Power Plant 30 MW**
- **Phat Trien Mien Nui Wind Power Plant 50 MW**



โครงการ Solar Roof

Precision
4,028.26 kWp



Chiangmai frozen
food Factory 2
598.4 kWp



Sangroong 967.68
kWp

KlintPac 997.92
kWp

YUD
942.48 kWp

NYC
541.44 kWp



Siam Brothers
942.48 kWp

Sombatchai 997.92
kWp

Pepsico 601.68
kWp

Thai-Lysaght 281.60
kWp

Harn 127.05
kWp

Chiangmai Frozen Food
2,323 kWp

Double Star 987.36
kWp



TOP FORM 999.68
kWp

Eppco 673.20
kWp

QC Parawood 399.96
kWp

Sarnti2 448.80
kWp

สารบัญ

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน	1
สารจากประธานกรรมการ	3
รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ	6
ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน	10
1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท	10
2. การบริหารจัดการความเสี่ยง	95
3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน	112
4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	121
5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	149
ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี	153
6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ	153
7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และอื่นๆ	166
8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ	188
9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน	191
ส่วนที่ 3 งบการเงิน	195
ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	285
เอกสารแนบ	
เอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท ผู้ที่ได้รับมอบ หมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท	286
เอกสารแนบ 2 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	300
เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานผู้ตรวจสอบภายใน	302
เอกสารแนบ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับ รายการประเมินราคาทรัพย์สิน	304
เอกสารแนบ 5 คู่มือกำกับดูแลกิจการที่ดี และอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ	305
เอกสารแนบ 6 รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ	306

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

HIGHLIGHTS

หน่วย: ล้านบาท

Unit: Million Baht

งบการเงินรวม	2567	2566	2565
Consolidated Financial Statement	(2024)	(2023)	(2022)
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheet)			
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	9,263	9,705	9,765
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	5,577	5,373	5,148
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Total equity of the Company)	3,138	3,610	3,808
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	941	847	950
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	1,653	1,123	1,002
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (Net profit (loss) for the Year – Owners of the parent company)	(825)	(465)	(272)
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow provided by (used in) operating activities)	(524)	262	(1,186)
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน (Cash Flow provided by (used in) investing activities)	(65)	(125)	2,186
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow provided by (used in) financing activities)	(15)	(251)	(992)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash equivalents at end of year)	57	309	78
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.46	0.26	0.46
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	73.41	73.41	81.75
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	80.01	73.83	77.12
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	16.34	22.23	23.45
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อรายได้รวม (%)	-106.33	-64.76	-33.19
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	-10.55	-5.64	-2.96
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.51	1.24	1.12

สรุปข้อมูลทางการเงิน

HIGHLIGHTS

หน่วย: ล้านบาท

Unit: Million Baht

งบการเงินเฉพาะกิจการ	2567	2566	2565
Separated Financial Statement	(2024)	(2023)	(2022)
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheet)			
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	5,797	5,738	5,640
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	4,332	4,209	4,090
ส่วนของผู้ถือหุ้น (Total equity of the Company)	1,465	1,529	1,550
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	243	265	160
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	44	26	59
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี (Net profit (loss) for the Year)	(63)	(21)	(107)
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	(8)	(17)	(34)
(Cash Flow provided by (used in) operating activities)			
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	145	141	345
(Cash Flow provided by (used in) investing activities)			
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(136)	(133)	(306)
(Cash Flow provided by (used in) financing activities)			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	1.4	0.8	10
(Cash and Cash equivalents at end of year)			
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.92	2.08	1.50
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	354.09	414.43	395.80
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	-	-	5.83
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อรายได้รวม (%)	-26.03	-7.81	-66.88
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	-1.10	-0.36	-1.86
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.96	2.75	2.64



เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ด้วยความผันผวนทางการเมือง และการเปลี่ยนแปลงผู้นำของประเทศเวียดนาม ทำให้บริษัทไม่สามารถ COD โครงการลมอีก 3 โครงการ รวม 130 MW ได้ตามแผนในปี 2567 ฉะนั้นจึงรับรู้รายได้ขายไฟเพียง 30 MW ตลอดปี 2567 ประกอบกับความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และความล้มเหลวของตลาดทุนในประเทศ ทำให้บริษัทประสบภาวะขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และต้องจ่ายดอกเบี้ยในอัตราที่สูงขึ้น อีกทั้งยังต้องตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์ตามหลักการทางบัญชี รวมเป็นเงินเกือบ 1,035 ล้านบาท ซึ่งกว่าครึ่งเป็นรายการที่ยังไม่เกิดขึ้น เป็นการตั้งค่าเผื่อเท่านั้น

ปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายรวมทั้งสิ้น 923.90 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 11.65% จากปีก่อน ขณะเดียวกันก็มี EBITDA (กรณีไม่รวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์) จำนวน 196.88 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 183.69% จากปีก่อน

(หน่วย : ล้านบาท)	2567	2566	เพิ่มขึ้น	ร้อยละ
จากสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์	591.12	586.40	4.72	0.81
จากขายไฟฟ้า	332.78	241.11	91.67	38.02
รวม	923.90	827.51	96.39	11.65

เนื่องจากความล้มเหลวของตลาดทุนในประเทศ และความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจการเมืองทั่วโลก ทำให้บริษัทฯ ไม่สามารถระดมทุนจากตลาดหุ้นกู้เพื่อมาชำระหุ้นกู้ที่ครบกำหนดได้ทัน บริษัทฯ จึงได้ตัดสินใจขายโครงการลมบางส่วน จึงได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายกับ BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. (“BCPGI”) มูลค่ารวม 4,613.71 ล้านบาท โดยบริษัทฯ จะได้รับชำระเงินเริ่มตั้งแต่ Q2/2568 จนถึง Q2/2570

สำหรับปี 2568 บริษัทฯ มีความมั่นใจว่ารายได้จากสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์จะเติบโต ร้อยละ 7 ส่วนโครงการไฟฟ้าจะเริ่ม COD ได้ ดังนี้

- โครงการ HL4 กำลังการผลิต 30 MW คาดว่าจะ COD ได้ภายใน เมษายน 2568
- โครงการ Gialai กำลังการผลิต 100 MW คาดว่าจะ COD ได้ภายใน Q2/2568

ซึ่งจะทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นกว่า 2 เท่าตัว

บริษัทฯ ยังคงยึดมั่นและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความรอบคอบโปร่งใส ตามหลักธรรมาภิบาล (Corporate Governance) และกรอบความยั่งยืน (Sustainability) โดยมีการกำกับดูแลกิจการที่ดี



สารจากประธานกรรมการ (ต่อ)

มีการปรับปรุงเพิ่มมาตรฐานของการควบคุมภายในให้มีความรัดกุม และเหมาะสมกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงและเป็นไปตามมาตรฐานสากล ซึ่งจะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง (Stakeholders) ในทุกภาคส่วน รวมทั้งยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อสร้างความยั่งยืนสู่องค์กร

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

(นายยุทธ ชินสุกกุล)

ประธานกรรมการ



Message from the Chairman of the Board

To: Shareholders of Eastern Power Group Public Company Limited



Due to political volatility and changes of leadership in Vietnam, the Company was not able to achieve COD for the three remaining wind power projects totaling 130 MW as planned in 2024. Consequently, we were only able to recognize electricity sales revenue from only 30 MW throughout the year. Additionally, currency exchange rate fluctuations and the meltdown in domestic capital market resulted in the Company facing foreign exchange losses and higher interest expenses. Moreover, in accordance with accounting principles, we had to make asset impairment provisions, amounting to nearly THB 1,035 million altogether, of which more than half of this being non-cash adjustments as reserves.

In 2024, the Company attained total sales revenue of THB 923.90 million, up 11.65% from previous year. At the same time, our EBITDA (excluding foreign exchange losses and asset impairment provisions) amounted to THB 196.88 million, reflecting a significant increase of 183.69% from 2023.

(Unit in THB millions)	2024	2023	Increase	% increase
Printing & Packaging	591.12	586.40	4.72	0.81%
Electricity Power	332.78	241.11	91.67	38.02%
Total	923.90	827.51	96.39	11.65%

Given the continuing domestic capital market downturn, together with global economic and political uncertainties, the Company was unable to raise funds from the bond market in time to refinance maturing bonds. Thereby, the Company decided to divest part of its wind power projects and have signed a Sale and Purchase Agreement with BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. (“BCPGI”) for a total value of THB 4,613.71 million, with payment to be received from Q2/2025 through Q2/2027.

For the year 2025, the Company is confident that revenue from printing and packaging will grow by 7%. In addition, the following wind power projects are expected to commence COD within 2025, which will significantly increase electricity sales revenue by more than twofold:

- Project HL4 (30 MW) - expected COD by April 2025
- Project Gailai (100 MW)- expected COD by Q2/2025



The Company remains committed to operating with prudence, transparency and strong adherence to Good Corporate Governance and Sustainability frameworks, ensuring effective corporate oversight and responsible business practices. The company has also strengthened its internal control standards to ensure stricter compliance with evolving circumstances and international standards. These improvements aim to maximize benefits for all stakeholders while upholding our commitment to corporate social responsibility and sustainable business practices.

Finally, the Board of Directors would like to express our sincere gratitude to all our shareholders, customers, and business partners for their continued support. We also extend our appreciation to our employees for their dedication, hard work, intelligence, and professionalism in fulfilling their duties with strong responsibility. Their collective efforts enable the company to continue progressing and achieving success. We look forward to the ongoing contributions of our management team and employees in driving profitability and sustainable growth for the company.



(Mr. Yuth Chinsupakul)
Chairman

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่เป็นอิสระจากการบริหารงานรวม 3 ท่าน คือ

- | | | |
|---------------|----------------|-------------------------|
| 1. นายสมชาย | คูวิจิตรสุวรรณ | ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ |
| 2. นายพัชระ | สารพิมพ์ | กรรมการตรวจสอบ |
| 3. นายรัชพงศ์ | ธรรมพิพงค์ | กรรมการตรวจสอบ |

โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ คือ การสอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ ดูแลให้บริษัทปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทน

ในรอบปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 4 ครั้ง โดยมีประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ คือ

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี รวมทั้งงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผลจากการสอบทานงบการเงินประกอบกับคำชี้แจงของผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่างบการเงินดังกล่าวได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีโดย มีความถูกต้อง และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ
2. สอบทานการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทโดยเฉพาะรายการที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
3. สอบทานการปฏิบัติตามระเบียบข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนติดตามผลการปฏิบัติงานตามระบบงานที่ได้มีการปรับปรุงและพัฒนาแล้ว
4. ประเมินความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน สอบทานแบบประเมินตนเอง และประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน และการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี ได้ประชุมหารือกับผู้สอบบัญชี เพื่อพิจารณาประเด็นข้อเสนอแนะที่สำคัญ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและการควบคุมภายในให้แก่ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสมและเพียงพอ ทั้งนี้รวมถึงการพิจารณาทบทวนการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน การรับเรื่องแจ้งเบาะแส ที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริง และเสนอเรื่องเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษหรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว
5. พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชี ที่มีความเป็นอิสระ และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท รวมถึงเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย และสำหรับรอบปีบัญชี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบได้เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ว่าเห็นสมควรเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้แต่งตั้ง นางสาวชวนา วิวัฒน์พนชาติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4712 หรือ นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7750 หรือ นางสาวพรทิพย์ อมรชัยเลิศพัฒนา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9589 หรือ นางสาวนันทิรา คุณงาม ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 12707 ของสำนักงานปิติเสวีเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ
6. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
7. คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงาน รวมทั้งข้อเสนอแนะให้แก่คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้งที่มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท

โดยสรุปคณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบครบถ้วนตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ ความสามารถ และความระมัดระวัง รอบคอบ มีความอิสระอย่างเพียงพอ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนดและข้อผูกพันต่างๆ มีการเปิดเผยรายการที่เกี่ยวข้องกันอย่างถูกต้องและมีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องกับระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเพียงพอ นอกจากนี้บริษัทมีการรายงานข้อมูลทางการเงินดำเนินงานอย่างถูกต้อง มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล



(นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ)

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท

Board of Director



นายยุทธ ชินสุภักกุล
Mr. Yuth Chinsupakul



นาย สมชาย คูวิจิตรสุวรรณ
Mr. Somchai Kuvijitsuan
กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ
Director and Chairman of Audit Committee



นาย พิชัย สารพิมพา
Mr. Pichet Sarnpitak



นาย ธีพงษ์ ธรรมพุฒิพงศ์
Mr. Tatchapong Thamputthipong
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member



นายอารักษ์ ราชบุรินทร์
Mr. Arak Ratboriharn
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายประสงค์ หานปิยวัฒนสกุล
Mr. Prasong Hanpiyavatanasakul
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายแดน ชินสุภักกุล
Mr. Dan Chinsupakul
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน
Mr. Suraphon Taveechoksubsin
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director

คณะบริหาร Managements Team



นายอารักษ์ ราชบุรุษบริหาร
Mr. Arak Ratboriharn
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
Chief Executive Officer



นางอาทรณ์ ประสาททิพย์สกุล
Mrs. Anom Prasathithinokul



นายธิติพันธ์ พิสุทธธนาจนานา
Mr. Thitipan Phisutthanakanjana
ผู้จัดการโรงงานธุรกิจสิ่งแวดล้อม
Plant Manager



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

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

วิสัยทัศน์ (Vision)

มุ่งสู่การเป็นผู้ให้บริการด้านงานพิมพ์คุณภาพ ที่ตอบสนองความต้องการของลูกค้าแบบวงจร และ มุ่งมั่นนำพากลุ่มบริษัทให้เป็นผู้ผลิตพลังงานไฟฟ้าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

พันธกิจ (Mission)

- มุ่งมั่นและพัฒนาไปสู่การเป็นผู้นำด้านพลังงาน
- ก้าวไปสู่ความเป็นผู้นำด้านสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ในประเทศ
- สร้างความเชื่อมั่นในการให้บริการแก่ลูกค้า เพื่อบรรลุความพึงพอใจสูงสุด
- ดูแลสิ่งแวดล้อม และรักษาธรรมชาติ ให้มีความสมดุลอย่างยั่งยืน
- ยึดมั่นในหลักการค้ากับดูแลกิจการที่ดี รับผิดชอบต่อสังคม และชุมชน
- ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส มีคุณธรรมและจริยธรรม ต่อต้านการคอร์รัปชันทุกรูปแบบ
- พัฒนาเทคโนโลยี และเครื่องจักรให้มีความทันสมัยอยู่เสมอ เพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน
- ฝึกอบรม และพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
- สร้างรายได้ที่มั่นคง และให้ผลตอบแทนสูงสุดแก่ผู้ถือหุ้น

เป้าหมายในการดำเนินการธุรกิจ

ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการสร้างสรรค์ผลงาน ปรับปรุงคุณภาพงานพิมพ์และบรรจุภัณฑ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อความพึงพอใจของลูกค้าซึ่งเป็นเป้าหมายสูงสุด และพัฒนาประสิทธิภาพในการทำงาน เพื่อให้บริษัทฯ มีรายได้สูงขึ้น สร้างความมั่นคงต่อองค์กร พนักงาน และสร้างผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว

โดยสรุปบริษัทมีเป้าหมายดำเนินธุรกิจ ดังนี้

- 1) พัฒนาคุณภาพ และประสิทธิภาพในการทำงาน
- 2) รักษาความเป็นผู้นำในวงการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ครบทุกชนิด โดยพยายามอยู่ในอันดับต้นๆ ของประเทศไทย
- 3) มุ่งเน้นสินค้าที่มีคุณภาพและเพิ่มขึ้นตอนเพื่อให้ได้ผลกำไรสูงขึ้น

ธุรกิจพลังงาน

กลุ่มบริษัทโรงไฟฟ้าของบริษัทมีเป้าหมายการดำเนินธุรกิจโดยมุ่งเน้นไปสู่การเป็นผู้นำด้านพลังงานทดแทน ที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม สังคม และชุมชน อย่างยั่งยืน ด้วยความโปร่งใส และเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนในอนาคตที่ทางภาครัฐให้การสนับสนุนและส่งเสริม โดยกลุ่มบริษัทมุ่งเน้นให้ได้ผลผลิตสูงสุดภายใต้ Operation & Maintenance ที่มีประสิทธิภาพ ใช้อุปกรณ์และเทคโนโลยีที่ทันสมัยอยู่เสมอ แสวงหาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่ๆ เพื่อสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อองค์กร พนักงาน และสร้างผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “EP”) เดิมชื่อ บริษัท โรงพิมพ์ ตะวันออก จำกัด (มหาชน) จัดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร โดยให้บริการตั้งแต่การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็น สิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533 จนถึงปัจจุบัน และตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจเพิ่ม ไปในด้านพลังงานทดแทน

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร ซึ่งเริ่มสร้างรายได้ แล้วแต่ยังไม่มากนัก ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความถดถอยของตลาดสิ่งพิมพ์ เนื่องจากผู้บริโภคได้หันไปใช้ เทคโนโลยีสมัยใหม่ และสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น จึงส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์เป็นอย่างมาก หนังสือ นิติสารหลายเล่มปิดตัว ยอดสิ่งพิมพ์ลดลง ทำให้บริษัทฯ มีรายได้จากสิ่งพิมพ์ที่ลดลงตามไปด้วย แต่จาก พฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่เปลี่ยนไปนั้น ได้มีการสั่งซื้อสินค้าออนไลน์เพิ่มขึ้นมา ทำให้สิ่งพิมพ์ ประเภทกล่องลูกฟูก ยังเป็นที่ต้องการของตลาด และสามารถขยายตัวต่อไปได้

ปลายปี 2561 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่ม โดยมีเป้าหมายขยายธุรกิจไปยังผลิตภัณฑ์ ประเภทกล่องลูกฟูก โดยเข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (“WPS”) สัดส่วน 84.50% เนื่องจาก WPS มีพื้นที่มากสามารถขยายธุรกิจดังกล่าวได้ ประกอบกับบริษัทฯ มีผู้บริหารและ ทีมงาน ที่มีความรู้ มีประสบการณ์ และความชำนาญอีกด้วย

ในปี 2562 WPS ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษประเภทกล่องลูกฟูก โดยลงทุนเพิ่ม ปรับปรุงอาคาร และติดตั้งเครื่องจักร Packaging ใหม่ ใช้พลังงานทดแทนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ในการ ติดตั้ง Solar Rooftop และ WPS ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เวิลด์ พรีนติ้ง แอนด์ แพคเกจจิ้ง 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 จากกลุ่มอุตสาหกรรมบริการ (Services) หมวดธุรกิจสื่อและสิ่งพิมพ์ (Media & Publishing) ไปยังกลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร (Resources) หมวดธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค (Energy & Utilities) เนื่องจากบริษัทฯ ปรับเปลี่ยนโครงสร้างธุรกิจ และมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจพลังงานเป็นหลัก โดย SET ได้พิจารณาจากโครงสร้างรายได้ และลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ กับข้อมูลในรูปแบบแสดงรายการข้อมูล ประจำปี 2562 (แบบ 56-1) และงบการเงินประจำปี 2562 แล้ว SET จึงขอย้ายหลักทรัพย์ EP ไปยัง “กลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร หมวดธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค” โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2563 เป็นต้นไป ต่อมาในเดือน สิงหาคม 2563 บริษัทฯ ได้รวมธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุกัณฑ์ ไว้ภายใต้ EPPCO โดยมุ่งหวังจะเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และบรรจุกัณฑ์ ชั้นนำของประเทศไทย และเชื่อมั่นว่ารายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุกัณฑ์ จะเติบโตมากขึ้นตามลำดับ มุ่งเน้นขยายฐานลูกค้าไปยังกลุ่มลูกค้าบรรจุกัณฑ์รายใหญ่ให้มากขึ้น ตามพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่หันไปใช้บริการซื้อสินค้า และสั่งอาหาร ทางสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น ส่งผลให้ตลาดมีความต้องการใช้บรรจุกัณฑ์เป็นจำนวนมาก จึงเชื่อมั่นว่าจะสามารถได้ส่วนแบ่งการตลาดดังกล่าว บริษัทฯ มุ่งมั่นพัฒนาสร้างสรรค์ผลงานคุณภาพ เพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า โดย EPPCO ได้ผ่านการรับรองคุณภาพมาตรฐาน GMP ในเดือน มกราคม 2564 และสร้างผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในระยะยาวต่อไป

ในปี 2564 บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนกิจการบางส่วน และโอนย้ายพนักงานที่เกี่ยวข้อง ฐานลูกค้า พร้อมทั้งเน้นการขายทรัพย์สินทั้งหมดที่เกี่ยวข้องสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยัง EPPCO ซึ่งเป็นบริษัทย่อย เพื่อให้เกิดความชัดเจนทางธุรกิจ และสะดวกต่อการบริหารงานมากขึ้น

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจพลังงาน

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโครงการตั้งอยู่ในประเทศไทยและต่างประเทศ อีกทั้งยังรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2560 เป็นต้นมา และในปี 2563 บริษัทได้เริ่มเข้าทยอยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

ปัจจุบันโครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้วมีทั้งสิ้น 42 โครงการ กำลังการผลิตรวม 26.92 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในโครงการ โดยเป็นโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาและพื้นดินจำนวน 12 โครงการ กำลังการผลิตรวม 10.42 เมกะวัตต์ และเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามอีก 4 โครงการ กำลังการผลิตรวม 160.00 เมกะวัตต์ ซึ่งเมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567 ได้รับหนังสือแจ้งจาก EVN ให้โครงการ HL3 ขนาดกำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ให้แก่การ

ไฟฟ้าเวียดนาม โดยเริ่มนับวัน COD ตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2566 ในอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ระยะแรกที่ 1,587.12 ดองเวียดนามต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง และในส่วนของโครงการที่เหลืออีก 3 โครงการ คาดว่าจะทยอย COD ตามลำดับ

โดยโครงการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถแบ่งออกเป็นประเภทต่างๆ ได้ดังนี้

1) โครงการในประเทศไทย

- (ก) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคารพาณิชย์ (“Solar Rooftop”) ซึ่งดำเนินโครงการโดยบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส (“EPCOG”) แบ่งออกเป็นดังนี้
- โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิต 1,509 กิโลวัตต์ โดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) แล้วจำนวน 8 โครงการ
 - โครงการให้เข้าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 9.32 เมกะวัตต์ จำนวน 10 โครงการ
 - งานติดตั้งระบบและควบคุม ระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop ปัจจุบันมีทั้งสิ้น 54 โครงการ ซึ่งดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งแล้วเสร็จ และ COD เรียบร้อยแล้ว 42 โครงการ ส่วนอีก 12 โครงการที่เหลือ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้งระบบ ซึ่งจะสามารถ COD ได้ทั้งหมดภายในปี 2568

2) โครงการในต่างประเทศ

- (ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม Huong Linh 3 – 4 ขนาดกำลังการผลิตรวมสอง โครงการประมาณ 60.00 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ที่จังหวัดกว๋างจิ (Quang Tri) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โดย EPN 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 ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาข้างต้น โดยเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 ถึงระยะที่ 5 เป็นเงื่อนไขข้อบังคับใหม่ ดังนี้
1. เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.375 ของทุนจดทะเบียน

2. เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน

ณ 31 ธันวาคม 2565 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 3 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLF คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถดำเนินการตามข้อบังคับสัญญาระยะที่ 4 แล้วเสร็จ

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม โครงการ Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant Project และ Phat Tien Mien Nui Wind Power Plant Project ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Gia Lai สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม 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 เมกะวัตต์ ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 16,625,000 ดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 518,866,250 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการชำระและโอนหุ้นแบ่งเป็น 5 ระยะตามกำหนดการ ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาข้างต้น โดยเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 ถึงระยะที่ 5 เป็นเงื่อนไขข้อบังคับใหม่ ดังนี้

1. เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.375 ของทุนจดทะเบียน
2. เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน

ณ 31 ธันวาคม 2565 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 3 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLF คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถดำเนินการตามข้อบังคับสัญญาระยะที่ 4 แล้วเสร็จ

โดยสรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ณ ปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.51 เมกะวัตต์ :-

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

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 9.32 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	1/12/2563
Double Star #2	EPCOG	EPGCOG - Double Star	อ.พระสมุทรเจดีย์	สมุทรปราการ	12/6/2566	1,735.76 KW	8/5/2567
EPPCO#1	EPCOG	EPCOG - EPPCO	อ.บางบ่อ	จ.สมุทรปราการ	08-01-67	538.56 KW	1/6/2567
EPPCO#2	EPCOG	EPCOG - EPPCO	อ.บางบ่อ	จ.สมุทรปราการ	08-01-67	134.97 KW	1/6/2567
EPPCO#3	EPCOG	EPCOG - EPPCO	อ.บางบ่อ	จ.สมุทรปราการ	08-01-67	475.53 KW	1/6/2567
รวม						9.32 MW	

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม Wind Power ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 160 เมกะวัตต์

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
Huong Linh 3	Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.0672	30	30 ธ.ค. 2566
Huong Linh 4	Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.0672	30	ภายในปี 2568
Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.0672	50	ภายในปี 2568
Trien Mien Nui Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.0672	50	ภายในปี 2568
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 B1-B2	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	16 สิงหาคม 2564
Santi	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตมีนบุรี กรุงเทพฯ	0.45	2 มีนาคม 2564
Harn	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ	0.13	30 มิถุนายน 2564
CM Frozen 1-3	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.สันทราย จ.เชียงใหม่	2.47	27 ธันวาคม 2565
Naturally Dew	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.ปากช่อง จ.นครราชสีมา	0.02	8 กุมภาพันธ์ 2564
Soap N Scent	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.เชียงใหม่	0.01	17 มีนาคม 2564
Green Life	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตบางขุนเทียน กรุงเทพมหานคร	0.20	8 พฤษภาคม 2565
Neastern	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.นครราชสีมา	0.21	19 ตุลาคม 2564
Sombatchai	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.สมุทรสาคร	0.99	14 มีนาคม 2567
Lohathai	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางกรวย จ.นนทบุรี	0.32	14 มีนาคม 2567
Some Ngam Hospital	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เสริมงาม จ.ลำปาง	0.02	22 ธันวาคม 2564
Pyramid	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เกาะคา จ.ลำปาง	0.01	7 มกราคม 2565
Pepsi-Rojana#1	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	0.60	2 พฤศจิกายน 2565
Pepsi-LPN#1	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.ลำพูน	0.56	14 ธันวาคม 2565

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้า ในเชิงพาณิชย์ (COD)
Pepsi-Agro	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.ไชยปราการ จ.เชียงใหม่	0.30	14 ธันวาคม 2565
CDK Kran	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตบางบอน กรุงเทพมหานคร	0.20	18 มกราคม 2566
Seri Group	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตบางบอน กรุงเทพมหานคร	0.03	18 มกราคม 2566
D1-Driving	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร	0.03	16 มกราคม 2566
Pepsi-LPN#2	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.ลำพูน	0.14	14 ธันวาคม 2565
Pepsi-Rojana#2	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	0.40	14 ธันวาคม 2565
EPPCO	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ	0.068	26 มิถุนายน 2566
Naturally Dew #2	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.ปากช่อง จ.นครราชสีมา	0.0049	6 มิถุนายน 2566
Precision	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	4.03	ประมาณ มิ.ย. 68
Thai Com	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	บางบัวทอง จ.นนทบุรี	0.12	1 สิงหาคม 2566
River Pro	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.สมุทรปราการ	1.261	ประมาณ มิ.ย. 68
UCI	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	0.848	5 สิงหาคม 2567
Korat Solar Energy	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.นครราชสีมา	4.7922	14 มีนาคม 2567
SIAM PACCON	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.พระสมุทรเจดีย์ จ.สมุทรปราการ	0.2411	ประมาณ มิ.ย. 68
EPPCO #3	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ	0.4755	29 มิถุนายน 2566
FP Industries	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางกรวย จ.นนทบุรี	0.9272	28 พฤษภาคม 2567
Toyota K.	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตคันนายาว กรุงเทพฯ	0.2245	ประมาณ มิ.ย. 68
SK Recycle	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.นนทบุรี	0.0537	ประมาณ มิ.ย. 68
NANYANG	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.สามพราน จ.นครปฐม	5.2278	2 สิงหาคม 2567
FISHMILL	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.สมุทรสาคร	0.3515	ประมาณ มิ.ย. 68
Rawy Econ	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	0.0124	29 มกราคม 2567
SK Recl#2	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.นนทบุรี	0.0537	ประมาณ มิ.ย. 68
Soap N Scent #2	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.เชียงใหม่	0.0053	22 พฤศจิกายน 2566
TPAC	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตบางขุนเทียน กรุงเทพฯ	0.9594	7 สิงหาคม 2567
ADAVANCE	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	0.2100	6 สิงหาคม 2567
TSIS	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.สมุทรปราการ	0.4350	3 ตุลาคม 2567
Precision NS	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.นครสวรรค์	1.1970	7 กุมภาพันธ์ 2568
N.U.C	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.นครชัยศรี จ.นครปฐม	0.1210	13 มกราคม 2568
Mun Ying	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.โพธาราม จ.ราชบุรี	0.7000	ประมาณ ก.ย. 68
Unilever	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.ฉะเชิงเทรา	0.2500	ประมาณ ก.ย. 68
SWI	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา	1.8774	ประมาณ ก.ย. 68
Santi #2	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตมีนบุรี กรุงเทพฯ	0.7303	ประมาณ ก.ย. 68
Work Point	บจก.เอ็ปปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมืองปทุมธานี จ.ปทุมธานี	0.6502	ประมาณ ก.ย. 68
รวม			37.3333 MWdc	

สรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ได้พัฒนาและจำหน่ายโครงการออกไปแล้วมีดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 99.216 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามทั้ง 2 โครงการได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าของประเทศเวียดนามเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2562 และวันที่ 11 มิถุนายน 2562 ตามลำดับ ต่อมาเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ได้จำหน่าย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามทั้ง 2 โครงการ โดยขายเงินลงทุนร้อยละ 100.00 ของ หุ้นทั้งหมดของ บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM-TH”) ให้แก่บริษัท บีจี คอนเทนเนอร์ กลาส จำกัด (มหาชน) (“BGC”) มูลค่าตามสัญญาประมาณ 1,259 ล้านบาท ทั้งนี้ในการ ซื้อขายหุ้นดังกล่าว 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

2. 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 เอ็นเนอร์จี้ (“AQUATIS”) บจก. ลพบุรี โซล่า (“LOPBURI”) บจก. ปราจีน โซล่า (“PS”) ซึ่งแต่ละบริษัทประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตบริษัทละ 5.00 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 20.00 เมกะวัตต์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ออนหุ้นสามัญของ RPV แล้ว เมื่อวันที่ 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		วันที่ลงนาม ในสัญญา	ขนาดกำลัง การผลิต (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้า ในเชิงพาณิชย์ (COD)
		อำเภอ	จังหวัด			
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	JKR - กฟผ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก.ย.52	5	15 ต.ค.55
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	RPV - กฟผ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก.ย.52	5	15 ต.ค.55
โรงไฟฟ้าลพบุรี	LOPBURI - กฟผ.	โคกสำโรง	ลพบุรี	26 ก.ย.54	5	4 ก.พ.57
โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี	PS - กฟผ.	เมืองปราจีนบุรี	ปราจีนบุรี	22 ส.ค.59	5	1 ก.พ.60
รวม					20 MW	

3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน (“Solar Farm”) ณ ประเทศญี่ปุ่น

3.1 โครงการ Kurihara 1 ขนาด 9.52 เมกะวัตต์ และโครงการ Kurihara 2 ขนาด 12.24 เมกะวัตต์ รวมมูลค่า 4,981.85 ล้านบาท หรือประมาณ 1,474.74 ล้านบาท

3.2 โครงการ Kyoto ขนาด 9.99 เมกะวัตต์ มูลค่า 1,769.69 ล้านบาท หรือประมาณ 552.50 ล้านบาท

3.3 โครงการ Shichikashuku 1 ขนาดกำลังการผลิต 1.98 เมกะวัตต์ (2.48 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ซึ่งดำเนินการโดย Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (“GK4”) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิเคซุกุ จังหวัดมียางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 21 เยน ซึ่งได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์เมื่อ 23 กันยายน 2563

3.4 โครงการ Shichikashuku 2 ขนาดกำลังการผลิต 1.49 เมกะวัตต์ (2.05 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ซึ่งดำเนินการโดย Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (“GK4”) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิเคซุกุ จังหวัดมียางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 21 เยน ซึ่งยังไม่ได้ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้แต่อย่างใด

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลัง การผลิต (MW)	ขนาดกำลัง การผลิตติดตั้ง (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้า ในเชิงพาณิชย์ (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
โครงการชิจิเคซุกุ 1	Higashi GK	21 เยนต่อหน่วย	1.98	2.48	23 กันยายน 2563
โครงการชิจิเคซุกุ 2	Higashi GK	21 เยนต่อหน่วย	1.49	2.05	ยังไม่ COD
รวม			35.22 MW	45.47 MW	

4. โครงการพลังงานไฟฟ้า โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant)

ดำเนินการโดยบริษัทร่วมทางอ้อมของบริษัทฯ คือบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (“SSUT”) และบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) กำลังการผลิตรวม 360 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำเสนอขาย 90 ตันต่อชั่วโมง คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 159.14 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 39.79 ตันต่อชั่วโมง ทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่ กฟผ. แล้ว ทั้งนี้กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการขายหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ไปเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2564

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

ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ

ตามที่บริษัทฯ ได้ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจรโดยให้บริการตั้งแต่ การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533

จนกระทั่งปี 2554 บริษัทฯได้ขยายธุรกิจเพิ่มในการพัฒนาและลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญ และสิทธิเรียกร้อง ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัท ไอเพค กรีน เพาเวอร์ พลัส จำกัด ซึ่งเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด และเปลี่ยนชื่ออีกครั้งเป็น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) (EP) ในปี 2558 - 2564 EP ได้มีเงินทุนจดทะเบียน ส่งผลให้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯถือหุ้นใน EP ร้อยละ 81.40

ในปลายปี 2561 บริษัทฯได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่ม โดยการลงทุนเข้าซื้อหุ้นสามัญ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) ในสัดส่วน 84.50% เพื่อรองรับการขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก และ WPS ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เวลด์ พรินต์ติ้ง 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 อีเทอร์นีตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) เมื่อวันที่ 13 เมษายน 2563

ในปี 2564 บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนกิจการบางส่วนไปยัง EPPCO เพื่อให้เกิดความชัดเจนทางธุรกิจ และสะดวกต่อการบริหารงานมากขึ้น

ตั้งแต่จัดตั้งจนถึงปัจจุบัน บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญดังนี้

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

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

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
11 พฤศจิกายน 2556 (ต่อ)	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 ฟรีเมียร์ โซลูชัน จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาด 23 MW ในเขตพื้นที่ คุริฮาระ จังหวัดมียากิ ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมีใบอนุญาตขายไฟฟ้าผลิตจากโซลาร์เซลล์ ไม่เกิน 10 MW (AC) ที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี และ 13 MW (AC) ที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี บนพื้นที่ขนาด 410,172 ตารางเมตร หรือ 256.36 ไร่ โดยมีมูลค่าตามสัญญา 607,500,000 เยน (อัตราแลกเปลี่ยน 0.32 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 194.40 ล้านบาท) ซึ่งรวมที่ดินและใบอนุญาตต่างๆ ครบถ้วน ทั้งนี้ยังไม่รวมค่าก่อสร้างซึ่งจะเสนอพิจารณาอนุมัติในอนาคตต่อไป
4 กุมภาพันธ์ 2557	โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3 มีนาคม 2557	คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้น บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นมูลค่ารวม 137.06 ล้านบาท
11 เมษายน 2557	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 3/2557 เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2557 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยในต่างประเทศ ดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศฮ่องกง ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ 2. โดย บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM(TH)”) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (โดย EPCO ถือหุ้นทางอ้อมใน SPM(TH) ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยถือผ่าน บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด)) 3. Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
11 เมษายน 2557 (ต่อ)	<p>4. Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100</p> <p>5. AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100</p>
18 กันยายน 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) จำนวน 5 โครงการ ตั้งอยู่ที่ อ.กิ่งบางเสาธง จ.สมุทรปราการ โดยมีขนาดกำลังการผลิตรวม 1,071.88 กิโลวัตต์ กับการไฟฟ้านครหลวง
13 มีนาคม 2558	เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพลังงาน และเพื่อเตรียมการให้บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด ยื่นจดทะเบียนเป็นบริษัทรับอนุญาตในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้บริษัทฯ ขายหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี้ 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 ในราคาขายหุ้นละ 10.00 บาท ให้แก่ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) รวมมูลค่าขายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 227.22 ล้านบาท และมีกำไรจากการขายรวมเป็นจำนวนเงิน 0.14 ล้านบาท
30 เมษายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) เพิ่มอีกจำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 301.84 กิโลวัตต์ กับการไฟฟ้านครหลวง
10 มิถุนายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) เพิ่มอีกจำนวน 1 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตจตุจักร กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 129.36 กิโลวัตต์ กับการไฟฟ้านครหลวง
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 ขนาดกำลังการผลิต

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
9 ตุลาคม 2558, 13 ตุลาคม 2558 (ต่อ)	รวม 25.326 เมกะวัตต์ โดยมีมูลค่ารวมของโครงการประมาณ 2,472.75 ล้านบาท (หรือ 8,215.12 ล้านบาท อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนที่ 0.301 บาทต่อเยน) ถ้ามีค่าใช้จ่ายที่อาจเกิดขึ้น ประมาณว่าเพิ่มขึ้นแล้วไม่เกินจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,500 ล้านบาท
12 พฤศจิกายน 2558	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 โซลาร์ จำกัด (BP) ดำเนินการดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. แปรสภาพบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชนจำกัด 2. เปลี่ยนชื่อ จากเดิม บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด เป็นบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) 3. เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 4. เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 720,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 900,000,000 บาท โดยเป็นทุนหุ้นสามัญจำนวน 9,000,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 5. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายตราสารหนี้ ระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of exchange : B/E) โดยมีมูลค่าคงค้างไม่เกิน 1,000 ล้านบาท ขณะใดขณะหนึ่ง 6. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ในวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท
25 ธันวาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2558 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็มโป๊ว เอนจิเนียริง จำกัด (EE) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 และดำเนินจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทฯ ที่กรมพัฒนาธุรกิจเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
10 กุมภาพันธ์ 2559	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ขยายวงเงินการออกและเสนอขายตราสารหนี้ประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ของ EPCO จากเดิมมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 500 ล้านบาท เป็นมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 1,000 ล้านบาท 2. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 3,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นหลังเพิ่มทุน โดยจัดสรรแบบเฉพาะเจาะจง ในราคาหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นมูลค่า 750 ล้านบาท
8 มิถุนายน 2559	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท ปรีดา ปราโมทย์ จำกัด กับ บริษัท เอ็กซ์เซลลิ่งส์ จำกัด จำนวน 3,635,800 หุ้น 2. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท เอสทีซี เอนเนอร์ยี จำกัด กับ บริษัท เอเพ็กซ์ เอนเนอร์ยี 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. อนุมัติยกเลิกการเข้าทำสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น Genbi Project 10 MW และ Shirakata Project 1-3 = 5.336 MW. รวม 4 โครงการ = 15.336 MW ของบริษัทย่อยและให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรับทราบต่อไป
15 สิงหาคม 2559	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2559 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยทางอ้อม บริษัท อะควาติส เอนเนอร์ยี จำกัด (AQU) ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ของสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์</p>
18 พฤศจิกายน 2559	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2559 ได้มีมติที่สำคัญดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Mimata Project ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ของบริษัทย่อย

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
18 พฤศจิกายน 2559 (ต่อ)	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 ได้มีมติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของ EP การเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ทศน์ศิริ จำกัด ระหว่างบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป 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 เยน จากผู้ถือหุ้นเดิมมูลค่าตามสัญญา 410.42 ล้านบาท ซึ่ง GK4 เป็นผู้ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านบาท (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านบาท (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.ทศน์ศิริ เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยที่มูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบจก.เอสเอสยูที คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว 2. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก. เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (STCE) จำนวน 78,447,600 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 1,289.13 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบจก. แทค เอ็นเนอร์ยี่ (TAC) คิดเป็นร้อยละ 39.60 ของ

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
21 กุมภาพันธ์ 2560 (ต่อ)	<p>ทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 15.84 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 19.80 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>3. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.เอเพ็กซ์ เอ็นเนอจี โซลูชั่น (APEX) จำนวน 20,602,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 338.56 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 10.40 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 4.16 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 5.20 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>4. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.พีพีทีซี (PPTC) จำนวน 3,635,800 หุ้น ในราคาหุ้นละ 142.33 บาท เป็นเงิน 517.49 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น EP มีสัดส่วนการถือหุ้นทางตรงในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 24.50 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว</p>
15 พฤษภาคม 2560	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญ ดังนี้</p> <p>1. อนุมัติให้ EP ซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอจี จำกัด จากบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด จำนวน 19,999,997 หุ้น ในราคาหุ้นละ 119.99 บาท คิดเป็นเงิน 119.99 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ</p> <p>2. อนุมัติให้ SPM-TH จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) “SPM-HK” จำนวน 4,007,500 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1.05 ดอลลาร์ฮ่องกง รวมเป็นเงิน 4.21 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง เพื่อปรับโครงสร้างการจัดการใหม่ ให้สอดคล้องกับการบริหารงานของกลุ่ม</p>
28 มิถุนายน 2560	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น (Equity Contribution and Shareholders Support Agreement) ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนหลักใหม่ (The New Major Sponsor) และบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) (“EP” หรือ “บริษัทย่อย”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหม่ (The New Shareholder) เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ (Facility Agreement) ของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC” หรือ “บริษัทร่วม</p>

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
28 มิถุนายน 2560 (ต่อ)	ทางตรงและบริษัทร่วมอ้อม”) ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 โดยจะต้องมีการจัดทำสัญญาเพิ่มเติม ภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3
11 กันยายน 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญา Sponsor Undertaking ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนโครงการ เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)]
18 ตุลาคม 2560	ได้มีการยกเลิก TK Agreement ระหว่าง EPCO-E กับ GK3 ฉบับลงวันที่ 1 เมษายน 2559 และได้ทำสัญญาใหม่ เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 แทนฉบับเดิม ซึ่งเนื้อหาหลักคือ การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนผลตอบแทน จากเดิมคือสัดส่วนร้อยละ 97:3 เป็นร้อยละ 98:2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านบาท (ซึ่งจ่ายชำระเงินทุนแล้ว จำนวน 50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านบาท ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านบาท และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านบาท
5 กุมภาพันธ์ 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) และแผนการนำหุ้นของ EP จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Spin Off) โดยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรกของ EP จะมีสัดส่วนร้อยละ 20 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ EP ภายหลังจากการเพิ่มทุน และบริษัทฯ จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมใน EP ในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนภายหลังจากการเพิ่มทุน
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 แมนเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM) เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ที่เรียกชำระแล้ว และสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดพุนเียน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดย PKS มีสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Vietnam (EVN) ระยะเวลา 25 ปี ในอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 0.0935 USD ต่อหน่วย (หรือประมาณ 3.07 บาท อัตรา

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
19 กันยายน 2561 (ต่อ)	แลกเปลี่ยนถั่วเหลืองที่ 32.7873 บาท/1 USD อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 18 กันยายน 2561) เป็นระยะเวลา 20 ปี และอีก 5 ปีสุดท้าย อัตราารับซื้อไฟฟ้า เป็นไปตามราคาตลาด
1 ตุลาคม 2561	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara I ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์
31 ตุลาคม 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 11/2561 ได้มีมติอนุมัติให้ Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ดำเนินการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยียน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (“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 ท่าน ของ 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 7.50 ล้านหุ้น 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 พรินตติ้ง แอนด์ พับลิชชิ่ง ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท (เท่าเดิม) เป็นเงิน 2.41 ล้านบาท โดยได้รับโอนหุ้น WPS เรียบร้อยแล้ว รวมถือหุ้นใน WPS สัดส่วนร้อยละ 100

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
12 มิถุนายน 2563	บริษัทฯ ได้รับการอนุมัติเปลี่ยนหมวดธุรกิจ จาก สื่อและสิ่งพิมพ์ เป็น พลังงานและสาธารณูปโภค
19 มิถุนายน 2563	<p>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 โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการเข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พลังงานลมรวม 60 MW ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 9,600,000 ดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 300,672,000 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการชำระและโอนหุ้นแบ่งเป็น 5 ระยะตามกำหนดการ โดยระยะที่ 5 จะได้รับการโอนหุ้นครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564</p> <p>ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อขายหุ้นในระยะที่ 1 สำหรับทั้ง 2 บริษัท รวมเป็นจำนวน 3,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ ครบเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2563 และได้รับหุ้นบริษัทในสัดส่วนบริษัทร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของทั้งสองบริษัท</p>
30 มิถุนายน 2563	<p>บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญทางตรง จำนวน 4,754,398 หุ้น มูลค่า หุ้นละ 18.9298 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 90,000,000.00 บาท ในสัดส่วนร้อยละ 18.75 ของบริษัท เอ เพ็กซ์ 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</p>
31 กรกฎาคม 2563	<p>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”) ซึ่งแต่ละบริษัทประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตบริษัทละ 5.00 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 20.00 เมกะวัตต์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้โอนหุ้นสามัญของ RPV แล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 และได้รับชำระ</p>

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
31 กรกฎาคม 2563 (ต่อ)	เงินงวดแรกจำนวน 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 ดอลลาร์สหรัฐ 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 โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 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
25 กุมภาพันธ์ 2564	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2564 มีมติอนุมัติให้ EP เข้าซื้อหุ้นสามัญของ ETP จากบริษัท แมกซ์ เมทิล คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“MAX”) ในราคาหุ้นละ 3.69 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 566,599,500 บาท โดยหลังจากที่รับโอน

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
25 กุมภาพันธ์ 2564 (ต่อ)	หุ้นเรียบร้อยแล้ว จะส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้นใน ETP จากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 75 เป็นร้อยละ 81.40
19 มีนาคม 2564	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 2/2564 มีมติอนุมัติให้ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK4”) จำหน่ายโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการ Shichikashuku Project 1 และ Project 2 มูลค่าตามสัญญาซื้อขายจำนวน 586.85 ล้านบาท และ 171 ล้านบาท ตามลำดับ โดย GK4 ได้จำหน่ายสิทธิ์ของโครงการ Shichikashuku Project 1 แล้วเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2564 และได้จำหน่ายสิทธิ์ของโครงการ Shichikashuku Project 2 แล้วเมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564
28 เมษายน 2564	จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ ชื่อ บริษัท อีสเทอร์น โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“E-COGEN”) โดยเป็นบริษัทย่อยของ ETP โดย ETP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท เพื่อรองรับการขยายธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม
31 พฤษภาคม 2564	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2564 มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของ E-COGEN จำนวน 999.00 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งหมด 1,000.00 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นหุ้นสามัญ 10.00 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท เพื่อปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ 2. อนุมัติให้ E-COGEN เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SSUT จากผู้ขาย 2 ราย จำนวน 11,676,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 40.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ชำระแล้ว รวมมูลค่าทั้งสิ้น 2,107,793,760.00 บาท
22 กรกฎาคม 2564	บริษัทย่อย ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจาก บริษัท เวิลด์ พรีนติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด เป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)
27 ตุลาคม 2564	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2564 มีมติอนุมัติการจำหน่ายไปซึ่งสิทธิ์ของหุ้นทั้งหมดของ E-COGEN จำนวน 10.00 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 491.46 บาท เป็นจำนวนทั้งสิ้น 4,914.64 ล้านบาท
28 ธันวาคม 2564	โอนกิจการบางส่วนของบริษัทฯ ให้ EPPCO เพื่อให้เกิดความชัดเจนทางธุรกิจ และสะดวกต่อการบริหารงานมากขึ้น
20 เมษายน 2565	ตามที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 มีมติอนุมัติในเรื่องที่สำคัญดังนี้ 1. การออกและจัดสรร EP-W4 จำนวน 233,126,774 หน่วย

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
20 เมษายน 2565 (ต่อ)	2. เพิ่มวงเงิน การออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัทฯ จากเดิมวงเงินไม่เกิน 3,000 ล้านบาท เป็นไม่เกิน 5,000 ล้านบาท
22 กันยายน 2565	บริษัท เอ็มโกลี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (EPCO-E) ดำเนินการจดทะเบียนยกเลิกบริษัท

การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุน

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2566

การใช้เงิน	จำนวนเงิน ที่ใช้ (ล้านบาท)	ระยะเวลา ที่ใช้เงิน	วันที่ใช้เงิน	รายละเอียด/ความคืบหน้าของการใช้เงิน/เหตุผล และมาตรการดำเนินการกรณีใช้เงินไม่เป็นไปตาม วัตถุประสงค์
1. เพื่อชำระคืนหุ้นกู้ของบริษัทฯ	730.00	ภายใน เม.ย. 2566	1 เมษายน 2566	เพื่อใช้สำหรับชำระคืนหุ้นกู้ EP234A ที่จะครบกำหนดในวันที่ 1 เมษายน 2566
2. เพื่อใช้เป็นเงินทุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์)	409.20	ภายในปี 2567	ยังไม่ได้ใช้เงิน	เพื่อใช้เป็นเงินทุนแรกเริ่มของบริษัทย่อย ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed - in Tariff (FIT) ปี 2565 -2573 โดยขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมประมาณ 38 เมกะวัตต์

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ ครั้งที่ 2/2566

การใช้เงิน	จำนวนเงิน ที่ใช้ (ล้านบาท)	ระยะเวลา ที่ใช้เงิน	วันที่ใช้เงิน	รายละเอียด/ความคืบหน้าของการใช้เงิน/เหตุผล และมาตรการดำเนินการกรณีใช้เงินไม่เป็นไปตาม วัตถุประสงค์
1. เพื่อชำระคืนหุ้นกู้ระยะที่ครบกำหนดไถ่ถอนของบริษัทฯ	670.20	ภายใน ต.ค. 2566	1 ตุลาคม 2566	เพื่อใช้สำหรับชำระคืนหุ้นกู้ EP23OA ที่จะครบกำหนดในวันที่ 1 ตุลาคม 2566

ทั้งนี้ ข้อกำหนดสิทธิและกฎหมายที่ใช้บังคับ ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

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

ปัจจุบัน EP ประกอบธุรกิจเข้าลงทุนโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีประเภทของธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุนดังนี้

- 1) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลักทั้งในประเทศและต่างประเทศ และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในต่างประเทศ โดยลงทุนผ่าน บริษัท อีเทอร์ นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) โดย ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 81.40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ ETP
- 2) ธุรกิจให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์แบบครบวงจร (One Stop Printing Facility) ตั้งแต่วางแผนการผลิต รับจัดทำต้นฉบับ จัดหน้า ออกแบบ แยกสี ถ่ายภาพขาวดำ ทำเพลท ทำปรี๊พ พิมพ์ออฟเซตทั้งระบบป้อนแผ่นและป้อนม้วน พับ เข้าเล่ม ไส่กาบ จนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป และให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร รวมถึงให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ที่เป็นบรรจุภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก โดยเข้าลงทุนผ่านบริษัท เวลด์ พรินต์ติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด ซึ่งเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 บริษัท เวลด์ พรินต์ติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) โดย ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามงบการเงินรวม ตั้งแต่ปี 2565 – 2567

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565
รายได้จากการขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	591.12	586.40	681.26
- ธุรกิจไฟฟ้า	332.78	241.11	196.61
รายได้จากการขายและบริการ	923.90	827.51	877.87
รายได้อื่น :			
ดอกเบี้ยรับ	0.31	0.50	0.37
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	7.87	-
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	5.79	55.27
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-
อื่นๆ	16.38	5.78	16.51
รายได้รวม	940.59	847.44	950.40

การประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทฯ ทำการผลิตตามแบบ และคำสั่งซื้อของลูกค้า ซึ่งสามารถแบ่งตามวัตถุประสงค์ของงาน ได้ดังนี้ :-

1. งานพิมพ์เพื่อการศึกษา การสื่อสารและการบันเทิง เช่น การพิมพ์หนังสือ สมุดตำราเรียน วารสาร ต่าง ๆ ทั้งรายวัน รายสัปดาห์ รายเดือน ตลอดจนนิตยสารเพื่อความรู้และความบันเทิง
2. งานพิมพ์เพื่อการโฆษณา เช่น โปสเตอร์ ใบปลิว ฯลฯ
3. งานพิมพ์สำหรับการผลิตหนังสือพิมพ์รายวันหรือรายสัปดาห์ แบบป้อนกระดาษม้วน
4. งานกล่องกระดาษลูกฟูก และกล่อง Offset
5. ถุงกระดาษ และบรรจุภัณฑ์อื่น ๆ ที่ทำจากกระดาษ

รายการดังกล่าวสามารถจัดแบ่งตามประเภทของผลิตภัณฑ์ โดยมีโครงสร้างรายละเอียดของรายได้ดังนี้ :-

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

ประเภทงาน	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
งานสิ่งพิมพ์ในประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	41,756	6.35	45,572	7.77	54,747	8.04
นิตยสาร	15,073	2.29	15,490	2.64	17,387	2.55
หนังสือ	210,552	32.04	154,820	26.40	211,926	31.11
โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก อื่นๆ	67,136	10.22	70,297	11.99	95,804	14.06
ปฏิทิน	20,755	3.16	18,155	3.10	18,298	2.69
รวม - งานสิ่งพิมพ์	355,273	54.06	304,334	51.90	398,162	58.45
งานบรรจุภัณฑ์ในประเทศ:-						
กล่องลูกฟูก	201,386	30.65	185,176	31.58	170,081	24.97
กล่อง Offset	38,859	5.91	38,474	6.56	39,256	5.76
ถุง	47,910	7.29	50,629	8.63	63,604	9.34
อื่นๆ	7,546	1.15	4,345	0.74	10,154	1.49
รวม - งานบรรจุภัณฑ์	295,701	45.00	278,623	47.52	283,096	41.55
รวม - ในประเทศ	650,974	99.06	582,957	99.42	681,258	100.00
ต่างประเทศ:-						
หนังสือ	5,173	0.79	3,398	0.58	-	-
โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก อื่นๆ	301	0.05	-	-	-	-
ปฏิทิน	676	0.10	-	-	-	-
รวม - ต่างประเทศ	6,149	0.94	3,398	0.58	-	-
รวมทั้งสิ้น	657,124	100.00	586,355	100.00	681,258	100.00

การประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO” หรือ “บริษัทฯ”) รับพิมพ์งานทุกชนิดบนกระดาษ รวมถึงการออกแบบและผลิตบรรจุภัณฑ์ต่างๆ ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ สามารถแบ่งตามประเภทของผลิตภัณฑ์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้ :-

1) ประเภทหนังสือพิมพ์

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตเพียงบริษัทเดียวในประเทศไทย ที่ให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ โดยที่ไม่มีหัวหนังสือเป็นของ บริษัทฯ จึงเป็นจุดเด่นในการให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ หนังสือพิมพ์รายวันที่ บริษัทฯ ให้การบริการ เช่น หนังสือพิมพ์ผู้จัดการรายวัน, หนังสือพิมพ์ผู้จัดการ 360 องศา สุดสัปดาห์, หนังสือพิมพ์กรุงเทพธุรกิจ, หนังสือพิมพ์ฐานเศรษฐกิจ, หนังสือพิมพ์ทันหุ้นรายวัน, หนังสือพิมพ์ต่างประเทศ เช่น Nikkei Newspaper เป็นต้น

2) ประเภทนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์

บริษัทฯ ได้ให้บริการพิมพ์นิตยสารแก่บริษัทเจ้าของหนังสือหลายบริษัท โดยเป็นนิตยสารรายเดือน รายปักษ์ และรายสัปดาห์ อาทิเช่น นิตยสาร อ.ส.ท. รายเดือน, LIPS รายเดือน, มายาแซนแนล, PENDULUM, ACHIEVE MAGAZINE, ผู้จัดการสุดสัปดาห์ เป็นต้น เนื่องจากสื่ออิเล็กทรอนิกส์ หรือ Social Media ต่างๆที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้นิตยสารหลายฉบับต้องลดจำนวนพิมพ์ และบางฉบับก็ปิดตัวลง จึงส่งผลให้บริษัทฯ มียอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ลดลง

3) ประเภทหนังสือ, คู่มือ และพ็อกเก็ตบุ๊ก

ในปีนี้ภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศยังคงชะลอตัว ธุรกิจต่างๆ ยังคงดำเนินไปได้ บริษัทฯ สามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และยังคงรักษฐานลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูง เพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ และจากการที่ภาครัฐให้การสนับสนุนสื่อการเรียนการสอนนั้น ทำให้บริษัทฯ สามารถรักษายอดสิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือเรียนไว้ได้ และบริษัทฯ ยังคงได้รับการสนับสนุนงานประเภทหนังสือเรียนจากลูกค้าต่างประเทศ เช่น แบบเรียน JUT (South Africa), แบบเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาว เป็นต้น สำหรับงานพิมพ์ประเภทหนังสือคู่มือ อาทิเช่น คู่มือรถยนต์, คู่มือกล้องถ่ายรูป FUJITSU, คู่มือทำอาหาร Cookbook, คู่มือเครื่องใช้ไฟฟ้า เป็นต้น โดยบริษัทฯ ยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ไว้ได้ สำหรับงานคู่มือรถยนต์มีการเติบโตมากขึ้นเป็นเท่าตัว

4) ประเภทโบรชัวร์ แค็ตตาล็อก อื่นๆ

จากนวัตกรรมและเทคโนโลยีสมัยใหม่ที่เข้ามามีบทบาทสำคัญในยุคปัจจุบัน ลูกค้าของบริษัทฯบางราย เปลี่ยนช่องทางการนำเสนอผลิตภัณฑ์เป็นแบบดิจิทัลคอนเทนต์ผ่านช่องทางเว็บไซต์, ผ่านช่องทางอิเล็กทรอนิกส์ หรือทาง Social Media ต่างๆ แต่บริษัทฯยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ เนื่องจากได้รับการสนับสนุนจากฐานลูกค้าเดิมไว้ได้

5) ประเภทปฏิทิน และไดอารี่

บริษัทฯ ยังสามารถรักษาสถานะลูกค้าเดิม และสร้างลูกค้าใหม่ได้สำหรับงานพิมพ์ประเภทปฏิทิน และไดอารี่ เพราะแต่ละบริษัทยังต้องสั่งพิมพ์เพื่อสำหรับแจกในช่วงปลายปี ทำให้บริษัทฯ สามารถรักษายอดสั่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ โดยมียอดขายลดลงเพียงเล็กน้อย

6) ประเภทบรรจุภัณฑ์

บริษัทฯ ได้เริ่มเข้าสู่ธุรกิจบรรจุภัณฑ์ (Packaging) ที่ทำจากกระดาษ ตั้งแต่ปี 2562 เพราะตระหนักถึงการหดตัวในอัตราเร่งของธุรกิจสื่อสิ่งพิมพ์ และธุรกิจบรรจุภัณฑ์ที่มีสัญญาณการเจริญเติบโตอย่างชัดเจน ปัจจุบัน บริษัทฯ รับผิดชอบ และผลิตบรรจุภัณฑ์ที่ทำจากกระดาษทุกประเภท เช่น กล่องกระดาษลูกฟูก, กล่องกระดาษทั่วไป, ถุงกระดาษต่างๆ, บรรจุภัณฑ์กระดาษ Food Grade สำหรับอาหาร เช่น ถ้วย ชาม ถาด แก้วร้อน แก้วเย็น กล่องอาหาร กล่องขนม ฯลฯ เป็นต้น โดยในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา รายได้จากบรรจุภัณฑ์ของบริษัทฯ ได้เติบโตเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

ลักษณะของลูกค้า

ลักษณะลูกค้าสำคัญของบริษัทโดยแบ่งเป็นสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ได้ดังนี้

1) ประเภทงานสิ่งพิมพ์

- 1.1 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลามากกว่า 1 ปีขึ้นไป มียอดขายประมาณร้อยละ 15 ของยอดขาย ปี 2566
- 1.2 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลา 1 ปีโดยต่อสัญญาทุกปี มียอดขายประมาณร้อยละ 5 ของยอดขาย ปี 2566
- 1.3 ลูกค้าที่มีการส่งงานเป็นประจำ โดยไม่มีการเซ็นสัญญา แต่มีใบสั่งซื้อ มียอดขายประมาณร้อยละ 70 ของยอดขาย ปี 2566
- 1.4 ลูกค้าใหม่ และลูกค้าทั่วไป มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2566

2) ประเภทงานบรรจุภัณฑ์

- 2.1 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลามากกว่า 1 ปีขึ้นไป มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2566
- 2.2 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลา 1 ปีโดยต่อสัญญาทุกปี มียอดขายประมาณร้อยละ 30 ของยอดขาย ปี 2566
- 2.3 ลูกค้าที่มีการส่งงานเป็นประจำ โดยไม่มีการเซ็นสัญญา แต่มีใบสั่งซื้อ มียอดขายประมาณร้อยละ 40 ของยอดขาย ปี 2566
- 2.4 ลูกค้าใหม่ และลูกค้าทั่วไป มียอดขายประมาณร้อยละ 20 ของยอดขาย ปี 2566

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ตั้งแต่ปี 2565 แนวโน้มภาพรวมธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจมีการฟื้นตัวเพิ่มมากขึ้นเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) คลี่คลายลง อย่างไรก็ตามในส่วน of ธุรกิจสิ่งพิมพ์นั้นยังคงชะลอตัวจากพฤติกรรมของผู้บริโภคปัจจุบันที่เปลี่ยนไปใช้ข้อมูลข่าวสารผ่านสื่อออนไลน์มากขึ้น และยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ปัจจัยดังกล่าวจึงส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์เพราะมีการแข่งขันกับเทคโนโลยีสมัยใหม่ และภาวะการขายโฆษณาของสื่อออนไลน์ มีเพียงตลาดทางด้านบรรจุภัณฑ์ที่คาดว่าจะเติบโตประมาณร้อยละ 25 โดยได้รับปัจจัยหนุนจากภาวะเศรษฐกิจภายในและต่างประเทศที่มีทิศทางฟื้นตัวดีขึ้น อีกทั้งความต้องการของผู้บริโภคในยุคดิจิทัลที่ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง การผลิตบรรจุภัณฑ์ในยุคปัจจุบันมีนวัตกรรมใหม่ๆ ใช้เทคโนโลยีระดับสูง เช่น กล้องกระดาศที่มีน้ำหนักเบา สะดวกและลดต้นทุนในการขนส่ง สามารถใช้บรรจุสินค้าที่มีความหลากหลาย ตรงความต้องการจากพฤติกรรมของผู้บริโภค ในยุคปัจจุบัน ที่ต้องการความสะดวก รวดเร็ว ซึ่งหันมาเลือกซื้อสินค้าออนไลน์มากขึ้น และมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง ทำให้ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์มีแนวโน้มเติบโตตามไปด้วย ดังนั้นบริษัทจึงต้องปรับตัว เพื่อชิงส่วนแบ่งการตลาดบรรจุภัณฑ์ โดยจะขยายธุรกิจไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก และขยายตลาดสิ่งพิมพ์ของแพ็คเกจจิ้ง โดยเน้นไปที่ตลาดบรรจุภัณฑ์ ประเภทถุง ซึ่งปัจจุบันบริษัทมีกลุ่มลูกค้าประเภทถุงกระดาศเพิ่มขึ้นมาก เช่น กลุ่มร้านกาแฟ อาทิ AMAZON, กาแฟพันธุ์ไทย, กาแฟอินทนิล, ถุงกระดาศกลุ่มเมเจอร์ซีเน็คส์, ถุงกระดาศกลุ่มเซ็นทรัล, ถุงกระดาศ H&M , UNIQLO ฯลฯ

และในปี 2566 บริษัทฯ จะปรับกลยุทธ์ทางการตลาดมุ่งสู่การค้าสมัยใหม่ Modern trade ตลอดจนรับผลิตสินค้าให้กับบริษัทที่ขายในแบรนด์ของตนเอง (Original Equipment Manufacturer or “OEM”) เพื่อสร้างยอดขายให้เพิ่มขึ้น

1) ตลาดหนังสือพิมพ์

ตั้งแต่ปี 2565 ราคากระดาษยังคงปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง และสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) เพิ่งคลี่คลายลง ลูกค้าบางรายปิดหัวหนังสือพิมพ์ไปบ้าง จึงส่งผลให้ยอดขายประเภทหนังสือพิมพ์ในปี 2565 ทรงตัว และในปี 2566 รายได้จากหนังสือพิมพ์ปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 10 จากปี 2565

2) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายตรง

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยชะลอตัว ทำให้มีคณสนใจหันไปทำธุรกิจส่วนตัวเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ธุรกิจขายตรงมีการขยายตัวไม่มาก และบริษัทมียอดขายให้กับบริษัทขายตรง คิดเป็นร้อยละ 5 ของยอดขายประเภทสิ่งพิมพ์ปี 2566 และคาดว่าธุรกิจขายตรงจะเพิ่มยอดขายได้อีกไม่มากนัก เนื่องจากธุรกิจขายตรงเริ่มหันไปใช้สื่อด้านอิเล็กทรอนิกส์ โฆษณาผ่าน Website, Social Media ต่างๆ เพื่อสื่อสารโดยตรงถึงผู้บริโภคเพิ่มมากขึ้น

3) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีก และขายส่งขนาดใหญ่

ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีกและขายส่งขนาดใหญ่มีการปรับวิธีโฆษณาสินค้าโดยใช้สื่อผสมผสานสื่อออนไลน์ และออฟไลน์เข้าด้วยกัน เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ทำให้มีการปรับตัวในด้านสิ่งพิมพ์ โดยบริษัทขนาดใหญ่ ธุรกิจขายปลีกและขายส่ง เปลี่ยนวิธีจากพิมพ์ใบปลิวจำนวนมาก ไปลงโฆษณาทางด้านหนังสือพิมพ์รายวัน และลงโฆษณาทางด้านสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น โดยประมาณงานพิมพ์ลดลง

4) ตลาดสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา

ในปี 2566 บริษัทฯ มียอดขายสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษาลดลง เนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงเนื้อหาหลักสูตร ทำให้ไม่สามารถสั่งพิมพ์ได้ตามรอบบัญชีที่ผ่านมา โดยแบบตำราเรียนต่างๆ รัฐบาลยังคงส่งเสริมให้นักเรียนเรียนฟรีต่อเนื่อง และรัฐเป็นผู้ชำระค่าตำราเรียน อย่างไรก็ตามปัญหาของสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ คือ มีระยะเวลาการผลิตที่สั้นมาก บริษัทฯ จึงได้พยายามหาตลาดสิ่งพิมพ์ เพื่อการศึกษาทั้งในประเทศ และต่างประเทศ เช่น แบบเรียน JUT (South Africa), แบบเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาว เป็นต้น

5) ตลาดสิ่งพิมพ์นิตยสาร

ในปี 2566 บริษัทฯ มียอดขายนิตยสารลดลงอย่างต่อเนื่อง จากสื่ออิเล็กทรอนิกส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆ ที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้พฤติกรรมของผู้อ่านเริ่มหันไปใช้บริการทางสื่อออนไลน์เพิ่มขึ้น นิตยสารหลายฉบับยังไม่มียอดโฆษณา ทำให้ลดยอดจำนวนสั่งพิมพ์ลง บางฉบับลดจำนวนหน้าลง และหลายฉบับก็ปิดตัวลงอย่างถาวร อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะพยายามหาลูกค้าใหม่ที่จัดทำนิตยสารเพื่อความรู้ ความบันเทิงให้เพิ่มมากขึ้น

6) ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทคู่มือ

ในปี 2566 แม้สถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) จะคลี่คลายลง และส่งผลให้ภาคการส่งออกฟื้นตัวขึ้น แต่งานประเภทคู่มือยังคงซบเซา โดยยอดขายประเภทคู่มือ ในปี 2565 ประมาณ 51 ล้านบาท และปี 2566 ประมาณ 42 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ยังคงวางเป้าหมายยอดขายประเภทคู่มือ ในปี 2567 เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 15 จากปี 2566

7) ตลาดบรรจุภัณฑ์

ในปี 2566 ตลาดด้านบรรจุภัณฑ์ ประเภทกล่องลูกฟูกมีการเติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีปัจจัยหนุนจากภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศ และต่างประเทศที่มีทิศทางในการขยายตัวดีขึ้น ประกอบกับพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคดิจิทัลที่มีความต้องการใช้บรรจุภัณฑ์ในชีวิตประจำวัน อีกทั้งการผลิตบรรจุภัณฑ์ในยุคปัจจุบันมีนวัตกรรมใหม่ๆ ใช้เทคโนโลยีระดับสูง เช่น กล่องกระดาษที่มีน้ำหนักเบา สะดวกและลดต้นทุนในการขนส่ง สามารถใช้บรรจุสินค้าที่มีความหลากหลาย ตรงกับความต้องการใช้จากพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ที่ต้องการความสะดวกรวดเร็ว ซึ่งหันมาเลือกซื้อสินค้าออนไลน์มากขึ้น และมีแนวโน้มขยายตัว

ต่อเนื่อง ทำให้ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์มีแนวโน้มเติบโตตามไปด้วย อุตสาหกรรมการส่งออกสามารถส่งออกได้ตามปกติ บริษัทฯจึงต้องปรับตัวเพื่อชิงส่วนแบ่งการตลาดบรรจุภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก และ มุ่งเน้นขยายตลาดบรรจุภัณฑ์ ประเภทถุง ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯมีกลุ่มลูกค้าประเภทถุงกระดาษเพิ่มขึ้นมาก เช่น กลุ่มร้านกาแฟ อาทิ AMAZON, กาแฟพันธุ์ไทย, กาแฟอินทนิล, ถุงกระดาษกลุ่มเมเจอร์ซีนีเพล็กซ์, ถุงกระดาษกลุ่มเซ็นทรัล, ถุงกระดาษ H&M, UNIQLO ฯลฯ บริษัทฯ จะปรับกลยุทธ์ทางการตลาดมุ่งสู่การค้าสมัยใหม่ Modern trade ตลอดจนรับผลิตสินค้าให้กับบริษัทที่ขายในแบรนด์ของตนเอง (Original Equipment Manufacturer or “OEM”) เพื่อสร้างยอดขายให้เพิ่มขึ้น โดยคาดว่าจะในปี 2567 จะมีอัตราการเจริญเติบโตของบรรจุภัณฑ์ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30

สถานะตลาดและแนวโน้มการเติบโต, การแข่งขัน และปัจจัยภายนอกที่กระทบต่ออุตสาหกรรมสิ่งพิมพ์

จากภาวะทั่วไปในปี 2566 ธุรกิจสิ่งพิมพ์มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นแต่ไม่มาก เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) คลี่คลายลง ส่งผลให้เศรษฐกิจมีการขยายตัวเพิ่มขึ้น และคาดว่าจะภาคธุรกิจการส่งออกจะเติบโตเพิ่มมากขึ้นไปด้วย

ทั้งนี้ได้บริษัทฯได้ขยายไปสู่ตลาดบรรจุภัณฑ์ โดยตั้งแต่ เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา บริษัทห่อหุ้ม (EPPCO) เริ่มผลิตกล่องลูกฟูก จึงเชื่อมั่นว่าจะเป็นการเพิ่มศักยภาพของกลุ่มบริษัทให้มีการเติบโตที่ยั่งยืนต่อไป ซึ่งจะทำให้รายได้สิ่งพิมพ์เติบโตขึ้นในปี 2564 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30

ตั้งแต่ปี 2565 ปริมาณการผลิตและจำหน่ายบรรจุภัณฑ์คาดว่าจะขยายตัวจากปี 2564 อย่างไรก็ตาม ภาวะ เศรษฐกิจน่าจะเริ่มฟื้นตัวจากเข้าถึงวัคซีนในการป้องกันโรคโควิด-19 อย่างเต็มรูปแบบ ความเข้มงวดสำหรับมาตรการ ลดใช้พลาสติก เช่น ถุงพลาสติก พลาสติกห่อแบบต่าง ๆ ฉลาก หลอดดูด และสินค้าในรูปแบบแบ่งบริโภคขนาดเล็ก (single serve) ที่ใช้บรรจุภัณฑ์พลาสติกจะเริ่มชัดเจนมากขึ้นอีกครั้ง การบริโภคภายในประเทศ รวมทั้งปัจจัยหนุนจาก การท่องเที่ยวภายในประเทศที่น่าจะกลับมาฟื้นตัว คาดว่าจะสนับสนุนการขยายตัวของอุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ได้ดี ในช่วงต่อไป

การผลิตหรือการจัดหาผลิตภัณฑ์เพื่อจำหน่าย

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

กำลังการผลิตและปริมาณการผลิตสิ่งพิมพ์

รายการ	หน่วย ต่อปี	2567		2566		2565		2564	
		กำลังการ ผลิต	ปริมาณ การผลิต	กำลังการ ผลิต	ปริมาณ การผลิต	กำลังการ ผลิต	ปริมาณ การผลิต	กำลังการ ผลิต	ปริมาณ การผลิต
1. หนังสือพิมพ์	พันฉบับ	30,500	9,000	30,500	9,000	30,500	9,000	30,500	9,000
2. หนังสือปกอ่อน เย็บลวด	พันเล่ม	25,000	20,000	25,000	20,000	25,000	20,000	25,000	20,000
3. หนังสือปกอ่อน ไส่ขาว	พันเล่ม	27,000	11,000	27,000	11,000	27,000	11,000	27,000	11,000
4. หนังสือปกแข็ง	พันเล่ม	3,000	100	3,000	100	3,000	100	3,000	100
5. โปสเตอร์แผ่นพับ	พันชิ้น	170,000	90,000	170,000	90,000	170,000	90,000	170,000	90,000
6. บรรจุภัณฑ์	พันชิ้น	150,000	90,000	150,000	90,000	150,000	90,000	150,000	90,000

ข) อัตราการใช้กำลังการผลิต

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

สำหรับบรรจุภัณฑ์เพิ่งเริ่มผลิตกล่องลูกฟูกได้ในเดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา โดยปี 2563 - 2566 กำลังการผลิตบรรจุภัณฑ์อยู่ที่ประมาณร้อยละ 60

ค) อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิตตามจำนวนหน่วย

อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิต บริษัทฯ ยังสามารถจะพิมพ์ หนังสือพิมพ์ได้อีกมากกว่า 2 ล้านฉบับ ต่อเดือน แต่เนื่องจากผลกระทบทางเศรษฐกิจ และผลกระทบการจากแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID - 19) จึงไม่มีงานเพียงพอ

ง) จำนวนกะที่ผลิตได้ จำนวนกะที่ผลิตจริง

จำนวนกะที่ทำงานอยู่ 2 กะ โดยจำนวนกะที่ผลิตได้จริง 2 กะ

วัตถุดิบและผู้จำหน่ายวัตถุดิบ (Supplier)

วัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ ประกอบด้วย กระดาษ, เฟลท, หมึก, น้ำยาเคมี ต่าง ๆ

แหล่งที่มาของวัตถุดิบ

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

ต้นทุนวัตถุดิบที่มากกว่า 45% คือกระดาษ เป็นวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงราคา ตามสภาวะเศรษฐกิจ

สภาพปัญหาเกี่ยวกับวัตถุดิบ

ในปี 2566 คาดว่าราคาระดาษจะปรับตัวเพิ่มขึ้นอีก อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้วางแผนการซื้อ กระดาษไว้ล่วงหน้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ไม่ส่งผลกระทบดังกล่าว

ผู้จำหน่ายวัตถุดิบ (Supplier)

ในประเทศ

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท ผลิตภัณฑ์กระดาษไทย จำกัด
2. บริษัท ยูไนเต็ต เปเปอร์ จำกัด
3. บริษัท ซี.เอ.เอส. เปเปอร์ จำกัด
4. บริษัท กฤษณะมงคล จำกัด
5. บริษัท สยามคราฟท์อุตสาหกรรม จำกัด
6. บจก. พี.ซี.โอ. อุตสาหกรรมกระดาษ
7. บริษัท แอล พี นครธน จำกัด
8. บริษัท ร็อคเซล (ไทยแลนด์) จำกัด
9. บริษัท อี.พี.ซี.คอร์ปอเรชั่น จำกัด
10. บริษัท เพรสซิเดนทเปเปอร์ คอนเวิร์ทติ้ง จำกัด

ผู้จำหน่ายหมึกพิมพ์ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เนชั่นไวด์ จำกัด
2. บริษัท เอ็ม.ดี.แมชชีนเนอรี่ แอนด์ ซัพพลาย จำกัด
3. บริษัท โพลีเมอร์อะไบดิง จำกัด
4. บริษัท ไทย-โย เคมีคอล อินดัสตรี จำกัด
5. บริษัท พาโนรามา อิงค์ จำกัด
6. บริษัท โตโยอิงค์ (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้จำหน่ายเพลท, เคมีภัณฑ์ และอื่น ๆ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เอ็นพี ซัพพลาย แอนด์ โซลูชั่น จำกัด
2. บริษัท ศรีไพรวัลย์รุ่งเรือง จำกัด
3. บริษัท เฮงเคิล (ประเทศไทย) จำกัด
4. บริษัท สุพรชัย จำกัด
5. บริษัท พีโอเอฟ แปซิฟิค จำกัด
6. บริษัท สยาม เอส.วี. แอนด์ ซันส์ จำกัด
7. ห้างหุ้นส่วนจำกัด โพลี พอส
8. บจก. รัตนาลามิเนท แอนด์ ฟอยล์แอสตัมปป์
9. บริษัท สุนทรฟิล์ม จำกัด
10. บริษัท กู๊ด มัลติ ซัพพลาย จำกัด

ต่างประเทศ

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย :-

1. LIONS PAPER AND BOARD (M) SDN BHD
2. JEONJU PAPER CORPORATION
3. CENTRAL NATIONAL ASIA LIMITED
4. UPM ASIA PACIFIC PTE LTD
5. Paper Australia Pty Ltd (Australian paper)
6. Gold East Trading (Hong Kong)
7. PT. INDAH KIAT PULP AND PAPER Tbk.
8. NP TRADING CO., LTD.
9. BOFENG GROUP HOLDINGS (HK) LIMITED
10. CENTRAL NATIONAL GOTTESMAN INC

ผู้จำหน่ายกาวร้อน ประกอบด้วย :-

1. SHANGHAI ROCKY ADHESIVES CO., LTD

ในการจัดหาวัตถุดิบของบริษัทฯ 3 ปีที่ผ่านมา ไม่มีการจัดหาจากรายใด > 30% ติดต่อกัน

การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโครงการตั้งอยู่ในประเทศไทยและต่างประเทศ อีกทั้งยังรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2560 เป็นต้นมา และในปี 2563 บริษัทได้เริ่มเข้าทยอยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 โครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัททยอยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,509 กิโลวัตต์ และโครงการให้เข้าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 6.43 เมกะวัตต์ รวมถึงงานติดตั้งระบบและควบคุม ระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop ปัจจุบันมีทั้งสิ้น 43 โครงการ ซึ่งดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งแล้วเสร็จ และ COD เรียบร้อยแล้ว 27 โครงการ ส่วนอีก 16 โครงการที่เหลือ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้งระบบ ซึ่งจะสามารถ COD ได้ทั้งหมดภายในปี 2567 โดยยังไม่รวมโครงการพลังงานลม ซึ่งอยู่ระหว่างการรอ COD จำนวน 160 เมกะวัตต์

โครงสร้างรายได้ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

โครงสร้างรายได้สามารถจำแนกได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	ดำเนินการ โดย	ปี 2565	%	ปี 2566	%	ปี 2567	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า							
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย							
- Solar rooftop	EPCOG	25.15	12.79%	41.44	16.95 %	45.82	13.62 %
โรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม							
- โครงการ HL 3	EPVN W1	-	-	-	-	119.89	35.63%
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า		25.15	12.79%	41.44	16.95%	165.71	49.24%
รายได้จากค่าบริการ							
- รายได้ค่าบริการก่อสร้างและบำรุงรักษา	EE	3.19	1.62%	7.03	2.88%	7.45	2.21%
- รายได้ค่าบริการก่อสร้างและบำรุงรักษา	EPCOG	166.94	84.89%	194.86	79.72%	162.39	48.26%
รวมรายได้จากค่าบริการ		170.14	86.51%	201.89	82.60%	169.84	50.47%
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	EPCOG	1.37	0.69%	1.09	0.45%	0.96	0.29%
รวมรายได้จากการขายและบริการ		1.37	0.69%	1.09	0.45%	0.96	0.29%

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	ดำเนินการ โดย	ปี 2565	%	ปี 2566	%	ปี 2567	%
รวมรายได้ทั้งหมด		196.65	100.00%	244.42	100.00%	336.51	100.00%

กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายและบริการ เป็นสัดส่วนสำคัญของกลุ่มบริษัท ซึ่งรายได้จากการขายและบริการประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และรายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา Solar Rooftop ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

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

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นนั้น บริษัทฯ ได้จำหน่าย โครงการเกียวโต โครงการคุริฮาระ 1 และโครงการคุริฮาระ 2 รวมกำลังการผลิตเสนอขายประมาณ 31.75 เมกะวัตต์ รวมถึงโครงการ ชิจิเคซุ 1 และโครงการชิจิเคซุ 2 รวมกำลังการผลิตเสนอขาย 3.47 เมกะวัตต์ ซึ่งทั้งหมดได้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว ทำให้ในอนาคตกลุ่มบริษัทจะไม่มีรายได้จากโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นและเวียดนามดังกล่าว

ทั้งนี้บริษัทฯ อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามกำลังการผลิตรวมประมาณ 160.00 เมกะวัตต์ โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วจำนวน 1 โครงการ คือ โครงการ HL3 กำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2566 ทั้งนี้ในส่วนที่เหลืออีก 3 โครงการ คาดว่าจะทยอย COD ตามลำดับ

2. รายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา

กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้ประเภทนี้ในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็นต้นมา ภายใต้การดำเนินการของ บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCO-G) และบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริง จำกัด

(EE) ซึ่งดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง และการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง Solar Farm และ Solar Rooftop

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อม ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก โดยมีโครงการตั้งอยู่ในประเทศไทยและต่างประเทศ และยังมีการประกอบกิจการรับติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2560 และในปี 2563 กลุ่มบริษัทได้ประกาศเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

1) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

ปัจจุบัน EPCOG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ซึ่งดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น 3 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 1,509 กิโลวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยสัญญาที่ EPCOG เข้าทำกับ กฟน. จำนวน 8 ฉบับ (บางโครงการประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลายฉบับ โปรดพิจารณาหมายเหตุประกอบตารางด้านล่าง) โดยที่ทุกสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี ทั้งนี้ทั้ง 3 โครงการ (ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8 ฉบับ) ดังกล่าวได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจาก Solar Rooftop ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว และสำหรับโครงการกึ่งบางเสาธง (ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 ฉบับ) ยังได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปี หลังจากพ้นช่วงเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับรายละเอียดของแต่ละโครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ภาครัฐเป็นไปตามตารางด้านล่าง

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิต เสนอขาย (kW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
			อำเภอ / เขต	จังหวัด		
โครงการหลักสี่ ⁽¹⁾	EPCOG	กฟน.	หลักสี่	กทม.	301.84	28 และ 30 เมษายน 2558
โครงการกึ่งบางเสาธง ⁽²⁾	EPCOG	กฟน.	กึ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	1,078.00	18 กันยายน 2557
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) โครงการกึ่งบางเสาธงประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 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 ซึ่งเดินเครื่องเชิง

พาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้วทุกโครงการ 5 โครงการ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวมีระยะเวลา 10 ปี ถึง 25 ปี

ภาพโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop



2) ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop

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 27 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 10.22 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่ลงนามในสัญญาว่าจ้างแล้วแต่ยังดำเนินการติดตั้งไม่แล้วเสร็จ 16 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 19.93 เมกะวัตต์

สำหรับ EE มีโครงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ที่ลงนามในสัญญาว่าจ้าง และดำเนินการติดตั้งแล้วเสร็จทั้งสิ้น 5 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 89.17 กิโลวัตต์ ซึ่งในปัจจุบัน EE ได้ดำเนินงานในส่วนของการปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษาและบริหารจัดการ (O&M) ให้กับลูกค้าที่ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop

3) โรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัท 4 บริษัทซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
Huong Linh 3	Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม ("EVN")	จังหวัด Quang Tri	0.064	30	30 ธ.ค. 66	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
Huong Linh 4	Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม ("EVN")	จังหวัด Quang Tri	0.0672	30	ภายในปี 2567	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	0.0672	50	ภายในปี 2567	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	0.0672	50	ภายในปี 2567	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
รวม					160.00		

(ก.) โครงการ Huong Linh 3

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 ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Quang Tri ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการใน

เบื้องต้นจาก Vietnam Electricity (“EVN”) โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมิได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2566 ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าระยะแรกที่ 1,587.12 ดอลลาร์ต่อหน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง

(ข.) โครงการ Huong Linh 4

โครงการ Huong Linh 4 ดำเนินการโดย Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company ซึ่งถือหุ้นโดย Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company ร้อยละ 99.80 โดยบริษัทเข้าทำการรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Quang Tri ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางการพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity (“EVN”) โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 27 มกราคม 2564 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2567

(ค.) โครงการ Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant (โครงการ TN)

โครงการ TN ดำเนินการโดย Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock โดยบริษัทเข้าทำการรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 90.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 50.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Gia Lai ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางการพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity (“EVN”) โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 1 ธันวาคม 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2567

(ง.) โครงการ Trien Mien Nui Wind Power Plant (โครงการ MN)

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 ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางการพลังงานไฟฟ้า (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 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อหน่วย (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2567

กระบวนการผลิตไฟฟ้า

โครงการ Solar Rooftop

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีการประกอบกิจการในประเทศ ประเภท Solar Rooftop ซึ่งเป็นการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในอาคารพาณิชย์ โดยกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทุกประเภทที่กล่าวมานี้มีอุปกรณ์หลักและกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

อุปกรณ์หลัก

1. แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module) เป็นอุปกรณ์เปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์เป็นกระแสไฟฟ้าตรง (DC Current) โดยเทคโนโลยีของแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบ่งออกเป็น 3 ประเภท คือ
 - ซิลิคอนผลึกเดี่ยว (Monocrystalline Silicon) มีลักษณะเป็นแผ่นซิลิคอนแข็งและบางมาก เซลล์แสงอาทิตย์ประเภทผลึกซิลิคอน ผลิตจากแท่งผลึกซิลิคอนที่เกิดจากการหลอมละลายซิลิคอนบริสุทธิ์ โดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้มีประสิทธิภาพต่อพื้นที่สูง อย่างไรก็ตามต้นทุนในการผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้ค่อนข้างสูง
 - โพลีคริสตัลไลน์ (Polycrystalline Silicon) ผลิตโดยการนำเอาซิลิคอนเหลวมาเทใส่แม่พิมพ์ที่เป็นสี่เหลี่ยม ก่อนที่จะนำมาตัดเป็นแผ่นบาง แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้ใช้ปริมาณซิลิคอนในการผลิตน้อยกว่าประเภทซิลิคอนผลึกเดี่ยว ราคาจึงถูกกว่า ดังนั้น หากไม่มีข้อจำกัดในด้านพื้นที่ การใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้คุ้มค่าการลงทุนกว่าประเภทผลึกเดี่ยว

- ฟิล์มบาง (Thin Film) หลักการคือการนำสารที่สามารถแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นกระแสไฟฟ้ามาฉาบเป็นฟิล์มหรือชั้นบางๆ ซ้อนกันหลายๆ ชั้น ด้านประสิทธิภาพในการใช้งานนั้นต่ำกว่าแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทซิลิคอนผลึกเดี่ยวและประเภทโพลีคริสตัลไลน์
- 2. ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรง (DC Combiner Box) เป็นอุปกรณ์สำหรับรวมกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพื่อส่งกระแสไฟฟ้าที่รวมได้ไปยังอินเวอร์เตอร์ นอกจากนี้ภายในตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรงยังติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกัน เช่น Surge Protection และ Fuse เป็นต้น
- 3. อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เป็นอุปกรณ์แปลงกระแสไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับแรงดันต่ำ เพราะระบบไฟฟ้าโดยส่วนใหญ่มักใช้กระแสไฟสลับในการใช้งาน โดยอินเวอร์เตอร์ในระบบเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย (Grid-connected) สามารถแบ่งได้ 2 ประเภทขึ้นอยู่กับลักษณะการใช้งาน คือ
 - อินเวอร์เตอร์ชนิดเซนทรัล (Central Inverter) เป็นอินเวอร์เตอร์ขนาดใหญ่ มีขนาดตั้งแต่ 100 ถึง 2,500 กิโลวัตต์ อินเวอร์เตอร์ชนิดนี้นิยมนำมาใช้สำหรับ Solar Farm ซึ่งมีกำลังการผลิตสูง เนื่องจากมีความสะดวกในการติดตั้งกับระบบขนาดใหญ่ และสะดวกต่อการดูแลรักษา
 - อินเวอร์เตอร์ชนิดสตริง (String Inverter) เป็นอินเวอร์เตอร์ขนาดเล็ก มีขนาดตั้งแต่ 2 ถึง 60 กิโลวัตต์ อินเวอร์เตอร์ชนิดนี้นิยมนำมาใช้สำหรับ Solar rooftop เนื่องจากมีขนาดเล็กสามารถติดตั้งในพื้นที่จำกัด และสะดวกในการดูแลรักษา
- 4. ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Combiner Box) เป็นอุปกรณ์สำหรับรวมไฟฟ้ากระแสสลับที่แปลงมาจากอินเวอร์เตอร์เพื่อส่งกระแสไฟฟ้าไปการใช้งานที่ต้องการต่อไป
- 5. หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เป็นอุปกรณ์แปลงแรงดันไฟฟ้าให้เป็นแรงดันที่ต้องการ โดยทั่วไปจะติดตั้งหม้อแปลงสำหรับกรณีที่ต้องการขายไฟฟ้าให้กับผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย ดังนั้นจึงต้องแปลงแรงดันให้ตรงกับระบบจำหน่าย
- 6. สวิตช์เกียร์ (Switch Gear) เป็นอุปกรณ์ซึ่งทำหน้าที่ตัดต่อและเชื่อมต่อระหว่างระบบภายในและระบบโครงข่าย

กระบวนการผลิตไฟฟ้า

1. พลังงานแสงอาทิตย์ที่ตกกระทบกับแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะถูกแปลงเป็นไฟฟ้ากระแสตรง โดยการนำแผงเซลล์แสงอาทิตย์มาต่ออนุกรมกันในแต่ละชุดสตริงจะทำให้ได้แรงดันไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามต้องการ โดยจำนวนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่นำมาต่ออนุกรมกันในแต่ละสตริงจะขึ้นอยู่กับขนาดอินเวอร์เตอร์ที่ใช้

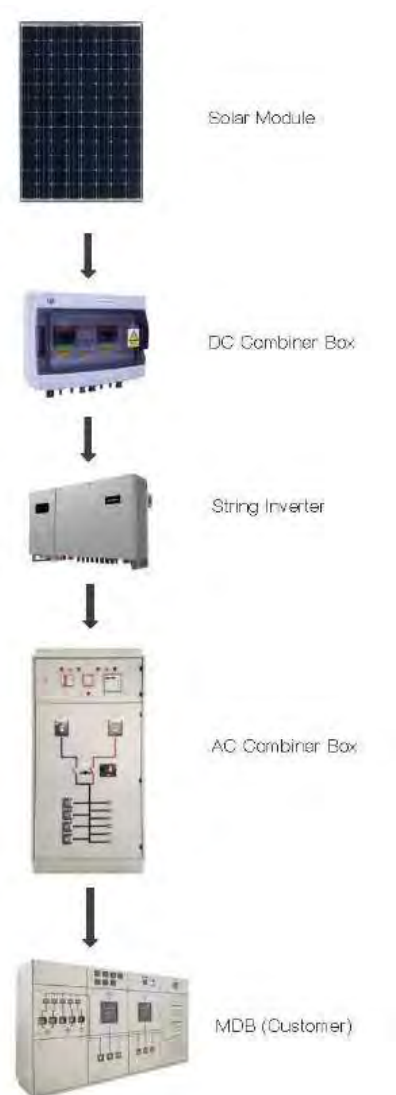
2. สายไฟฟ้าจากแต่ละสตริง จะไปต่อรวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรง เพื่อรวมกระแสไฟฟ้าเข้าด้วยกัน แล้วส่งไปยังอินเวอร์เตอร์ต่อไป
3. เมื่อไฟฟ้ากระแสตรงเข้าสู่อินเวอร์เตอร์ อินเวอร์เตอร์จะทำการเปลี่ยนไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ และปรับค่าทางไฟฟ้า (เช่น แรงดัน, เฟส, ฮาร์โมนิก, ความถี่, แรงดันกระเพื่อม, การป้องกันสถานะไอส์แลนด์ดีัง เป็นต้น) ให้ตรงตามที่คุณควบคุมระบบจำหน่ายกำหนด ซึ่งอินเวอร์เตอร์ที่นำมาใช้งานจะผ่านการทดสอบจากผู้ควบคุมระบบจำหน่าย
4. จากนั้นไฟฟ้ากระแสสลับที่ผลิตได้จะถูกส่งให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยสามารถแบ่งออก 2 ประเภท ดังนี้
 - 4.1 สำหรับกรณีที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้รับซื้อในระบบจำหน่าย กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะต้องผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อแปลงแรงดันให้ตรงกับระบบจำหน่าย ก่อนที่จะถูกส่งผ่านมิเตอร์วัดค่าพลังงานไฟฟ้า และส่งผ่านเข้าระบบสายส่งของระบบจำหน่ายนั้นๆ ต่อไป
 - 1.2 สำหรับโครงการ Solar Rooftop ที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับใช้เองภายในอาคารพาณิชย์ ไฟฟ้ากระแสสลับที่ได้จากแต่ละอินเวอร์เตอร์จะมารวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Combiner Box) เพื่อรวมกระแส ก่อนถูกนำไปเชื่อมเข้ากับตู้จ่ายกระแสไฟฟ้าหลักของอาคาร ระบบควบคุมของอินเวอร์เตอร์จะทำหน้าที่จัดการให้ระบบไฟฟ้านำเอาพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากอินเวอร์เตอร์ไปใช้ก่อน และหากความต้องการพลังงานไฟฟ้ามีมากกว่าที่ระบบเซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้ ระบบไฟฟ้าจึงจะรับเอาพลังงานไฟฟ้าจากตู้จ่ายกระแสไฟฟ้าหลัก ซึ่งรับไฟฟ้ามาจากภายนอกมาใช้ต่อไป

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการ Solar Farm และโครงการ Solar Rooftop

กรณีขายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย
กรณีขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า หรือผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่



กรณีขายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย
กรณีขายไฟฟ้าให้แก่อาคารพาณิชย์



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

การนำลมมาใช้ประโยชน์จะต้องอาศัยเครื่องจักรกลสำคัญ คือ “กังหันลม” ในการเปลี่ยน พลังงาน จลน์จากการเคลื่อนที่ของลม เป็นพลังงานกลก่อนนำไปใช้ประโยชน์ ที่สำคัญพลังงานลม ใช้ไม่มีวันหมด และ กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากลมยังไม่ปล่อยของเสียที่เป็นอันตรายต่อ สภาพแวดล้อมแต่การใช้พลังงานลมเพื่อ การผลิตไฟฟ้าความเร็วลมจะต้องสม่ำเสมอ หรือกาลังลม เฉลี่ยทั้งปีควรไม่น้อยกว่าระดับ 6.4 – 7.0 เมตรต่อ วินาที ที่ความสูง 50 เมตร ถึงจะสามารถ ผลิตไฟฟ้าจากกังหันลมได้ดี โดยทั่วไปกังหันลมแบ่งออกเป็น 2 ชนิด ตามแกนหมุนของกังหันลม ได้แก่

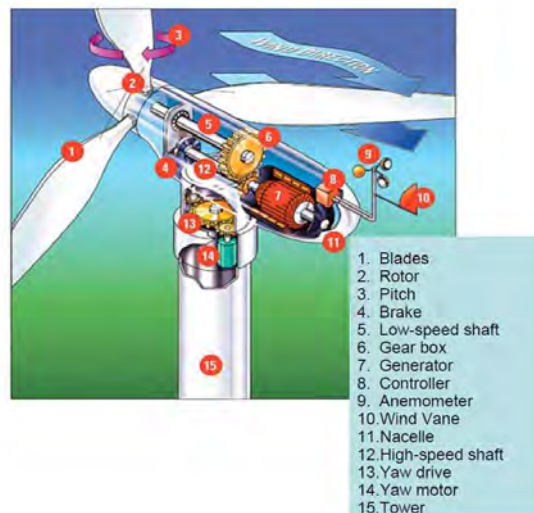
1. กังหันลมแกนหมุนแนวตั้ง (Vertical Axis Wind Turbine) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุน และใบพัด ตั้งฉากกับการเคลื่อนที่ของลมในแนวนอน
2. กังหันลมแกนหมุนแนวนอน (Horizontal Axis Wind Turbine) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุนขนาน กับการเคลื่อนที่ของลมในแนวนอน โดยมีใบพัดเป็นตัวตั้งฉากรับแรงลม

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทบริษัทใช้กังหันลมแบบแนวแกนนอน (Horizontal Axis Turbine (HAWT)) เป็น กังหันลมที่มีแกนหมุนขนานกับทิศทางของลมโดยมีใบพัดเป็นตัวตั้งฉากรับแรงลม มีอุปกรณ์ควบคุมกังหันให้ หันไปตามทิศทางของกระแสลม เรียกว่าหางเสือ โดยพื้นที่ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัท ตั้งอยู่ในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จังหวัด Quang Tri มีความเร็วลมเฉลี่ยต่อปี 7.15 เมตรต่อ วินาที และจังหวัด 6.8 เมตรต่อวินาที

กระบวนการผลิตไฟฟ้า

เมื่อมีลมพัดผ่านใบกังหัน พลังงานจลน์ที่เกิดจากลมจะทำให้ใบพัดของกังหันเกิดการหมุน และได้เป็น พลังงานกลออกมา พลังงานกลจากแกนหมุนของกังหันลมจะถูกเปลี่ยนรูปไปเป็นพลังงานไฟฟ้า โดยเครื่อง กำเนิดไฟฟ้า (Generator) ที่เชื่อมต่ออยู่กับแกนหมุนของกังหันลม จ่ายกระแสไฟฟ้าผ่านระบบควบคุมไฟฟ้า และจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบต่อไป โดยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขึ้นอยู่กับความเร็วของลม ความยาวของ ใบพัด และสถานที่ติดตั้งกังหันลม

ส่วนประกอบของกังหันลมเพื่อผลิตไฟฟ้า



1. **แกนหมุนใบพัด (Rotor Blade)** ทำหน้าที่รับแรงลม ซึ่งแกนหมุนประกอบด้วย
 - 1.1 ดุมแกนหมุน (Rotor Hub) เป็นตัวครอบแกนหมุนที่อยู่ส่วนหน้าสุด มีรูปร่างเป็นวงรีคล้ายไข่ เพื่อการลู่ลม
 - 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) ทำหน้าที่รับแรงจากแกนหมุนใบพัด และส่งผ่านเข้าสู่ห้องปรับเปลี่ยนทดรอบกำลัง
 - 2.2 ห้องทดรอบกำลัง (Gear Box) เป็นตัวควบคุมปรับเปลี่ยนทดรอบการหมุนและถ่ายแรงของเพลาแกนหมุนหลักที่มีความเร็วรอบต่ำ ไปยังเพลาแกนหมุนเล็กของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อให้มีความเร็วรอบสูงขึ้น และมีความเร็วสม่ำเสมอ
 - 2.3 เพลาแกนหมุนเล็ก (Shall Shaft หรือ High Speed Shaft) ทำหน้าที่รับแรงที่มีความเร็วรอบสูงของห้องทดรอบกำลังเพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
 - 2.4 เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ทำหน้าที่แปลงพลังงานกลที่ได้รับเป็นพลังงานไฟฟ้า
 - 2.5 เบรก (Break) เป็นระบบกลไกเพื่อใช้ควบคุมและยึดการหยุดหมุนอย่างสิ้นเชิงของใบพัดและเพลาแกนหมุนของกังหันลม เมื่อต้องการให้กังหันลมหยุดหมุนและในระหว่างการซ่อมบำรุง
 - 2.6 ระบบควบคุมไฟฟ้า (Controller System) เป็นระบบควบคุมการทำงานและการจ่ายกระแสไฟฟ้าออกสู่ระบบโดยคอมพิวเตอร์

2.7 ระบบระบายความร้อน (Cooking) เพื่อระบายความร้อนจากการทำงานต่อเนื่องตลอดเวลาของห้องทดสอบกำลังและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า อาจระบายด้วยลมหรือน้ำขึ้นกับการออกแบบ

2.8 เครื่องวัดความเร็วและทิศทางลม (Anemometer and Wired Vane) เป็นส่วนเดียวที่ติดตั้งอยู่นอกห้องเครื่อง ซึ่งได้รับการเชื่อมต่อสายสัญญาณเข้าสู่ระบบคอมพิวเตอร์เพื่อวัดความเร็วและทิศทางลม

3. เสา (Tower) เป็นตัวรับส่วนที่เป็นชุดแกนหมุนใบพัดและตัวห้องเครื่องที่อยู่ด้านบน

4. ฐานราก เป็นส่วนที่รับน้ำหนักของชุดกังหันลม

การบริหารจัดการ ตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และติดตามการดำเนินงาน

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

การบริหารจัดการ ตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และติดตามการดำเนินงาน โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย โดยมีการว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ให้ทำหน้าที่ดังกล่าว โดย EE มีวิศวกรที่มีความรู้ความสามารถเพื่อตรวจสอบ และซ่อมบำรุงรักษาระบบ Solar Rooftop รวมถึงการวางแผนงานการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ต่างๆ ทั้งรายเดือนและรายปี เพื่อให้การดำเนินงานโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างราบรื่น

โรงไฟฟ้าพลังงานลม

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรม (Technical Advisor) ที่มีประสบการณ์ในโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั่วโลก รวมถึงในเวียดนาม มาทำหน้าที่ให้คำปรึกษา รวมทั้งออก Engineering Requirement เพื่อกำหนดคุณภาพ Specification ของเครื่องมือ อุปกรณ์เครื่องจักร การก่อสร้างฐานรากในการติดตั้ง กังหันลม สถานีย่อย และสายส่ง ให้กับผู้รับเหมาเพื่อให้เสนอราคา ผลิตภัณฑ์และบริการให้ได้ตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยที่ผู้รับเหมา มีหน้าที่จัดหา นำเข้า อุปกรณ์ เครื่องจักร ตามที่ได้ตกลงไว้ในสัญญาการก่อสร้าง ผู้รับเหมาต้องวาง 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 ตรวจสอบเช็คระบบต่างๆ ในสถานีย่อย substation และสายส่ง transmission line ที่เชื่อมต่อเข้ากับสถานีภาครัฐ

บริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตรฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม รวมทั้งจัดส่งเจ้าหน้าที่มา

ประจำอยู่ที่โครงการตั้งแต่เริ่มก่อสร้างจนแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำรายงาน แจ้งความคืบหน้าของการก่อสร้างให้กับบริษัทเป็นระยะๆ

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

กลยุทธ์การแข่งขัน

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 มีการพิจารณาเลือกแผงโซลาร์เซลล์ อุปกรณ์ต่างๆ และเทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เป็นไปตามขนาดกำลังการผลิตที่กำหนด โดยที่กลุ่มบริษัทฯ คัดเลือกผู้ผลิตและจำหน่ายแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีความสามารถในกระบวนการผลิตครบถ้วนทุกขั้นตอน ตั้งแต่เริ่มต้นจนกระทั่งเสร็จกระบวนการผลิตแผง อีกทั้งยังมีหน่วยงานวิจัยและพัฒนาเป็นของตนเอง โดยไม่จำเป็นต้องว่าจ้างผู้อื่นในบางขั้นตอนการผลิต ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะเปรียบเทียบระหว่างผู้ผลิตแต่ละราย และคัดเลือกผู้ผลิตที่มีแผงโซลาร์เซลล์ อุปกรณ์ต่างๆ ที่มีคุณภาพ และเทคโนโลยีทันสมัยมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า และเสนอราคาที่เหมาะสมให้แก่กลุ่มบริษัท

2. การเลือกตำแหน่งที่ตั้งโครงการที่เหมาะสม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการเลือกทำเลที่ตั้งโครงการโดยพิจารณาจากปัจจัยดังนี้

- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยรายปีในระดับสูง
- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม
- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สภาพเหมาะสมแวดล้อมและสภาพทางภูมิศาสตร์เหมาะสม ต้นทุนการปรับสภาพพื้นที่เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

3. การมีทีมงานดำเนินงานและบำรุงรักษา (O&M) ของกลุ่มบริษัทฯ เอง เพื่อดูแลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยในระยะยาว

โดยปกติแล้วโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นโรงไฟฟ้าประเภทที่ต้องการบุคลากรในการดำเนินการโรงไฟฟ้าจำนวนไม่มาก เนื่องจากการขั้นตอนการดำเนินการโรงไฟฟ้าไม่ซับซ้อน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าอย่างมาก เพื่อให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและมั่นคงสม่ำเสมอ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้ว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เพื่อให้บริการการปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษาและบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยของกลุ่มบริษัทฯ

โดย EE จะส่งทีมงาน ซึ่งประกอบไปด้วยวิศวกรและเจ้าหน้าที่ซึ่งมีความรู้และความชำนาญ มาประจำที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกวัน เพื่อควบคุมการดำเนินงานให้ราบรื่นและเป็นไปตามหลักวิศวกรรมที่ดี บำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ อีกทั้ง ตอบสนองต่อข้อบกพร่องต่างๆ ที่เกิดขึ้นอย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

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

กลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ

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 อาจได้รับค่าไฟฟ้าไม่คุ้มค่างบต้นทุนค่าติดตั้งระบบ Solar Rooftop ที่ได้ลงไป และระบบดังกล่าวอาจไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้ารายอื่นได้ เนื่องจากติดตั้งอยู่บนหลังคาอาคารของลูกค้ารายเดิมที่ทำสัญญาด้วย

2. การขยายการลงทุนในต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายธุรกิจพลังงาน โดยเฉพาะพลังงานไฟฟ้า ในต่างประเทศ โดยเฉพาะ กัมพูชา 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

การจัดจำหน่ายและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

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

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งเน้นหาลูกค้าซึ่งเป็นเจ้าของโรงงานอุตสาหกรรมหรืออาคารพาณิชย์ซึ่งมีลักษณะโครงสร้างหลังคาเหมาะสมแก่การติดตั้งระบบ Solar Rooftop และมีความต้องการใช้ไฟฟ้าในโรงงานหรืออาคารพอสมควร

การกำหนดราคา

- ธุรกิจโรงไฟฟ้า ราคาจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไอน้ำ

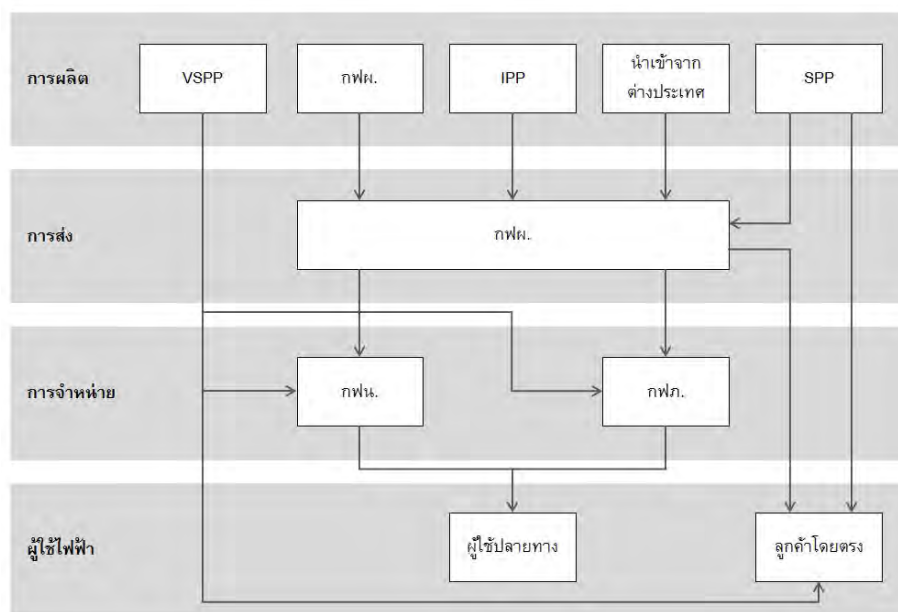
- ธุรกิจรับเหมาติดตั้ง Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ จะกำหนดราคาโดยพิจารณาจากต้นทุนวัสดุอุปกรณ์ และต้นทุนการติดตั้ง แล้วบวกเพิ่มด้วยอัตรากำไร

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศไทย

1. โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย¹

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. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ายาว 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 โดยใช้พลังงานนอกแบบ 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 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 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 ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมากไม่ได้รวมอยู่ในระบบของ กฟผ. โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 4,007 เมกะวัตต์ (ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2562)

ระบบส่งไฟฟ้า

กฟผ. ดำเนินการจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ โดยระดับแรงดันหลักได้แก่ 500 กิโลโวลต์ 230 กิโลโวลต์ และ 115 กิโลโวลต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรง นอกจากนี้

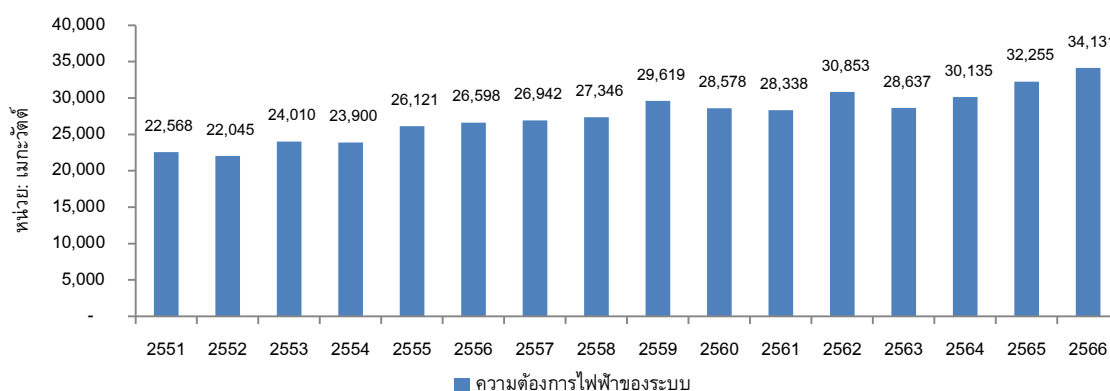
กฟผ. ยังจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าของประเทศเพื่อนบ้านด้วย ได้แก่ สปป.ลาว ด้วยระบบส่งไฟฟ้าแรงดัน 115 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์ และมาเลเซียด้วยระบบไฟฟ้าแรงสูงกระแสตรง (HVDC) 300 กิโลโวลต์

ระบบจำหน่ายไฟฟ้า

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



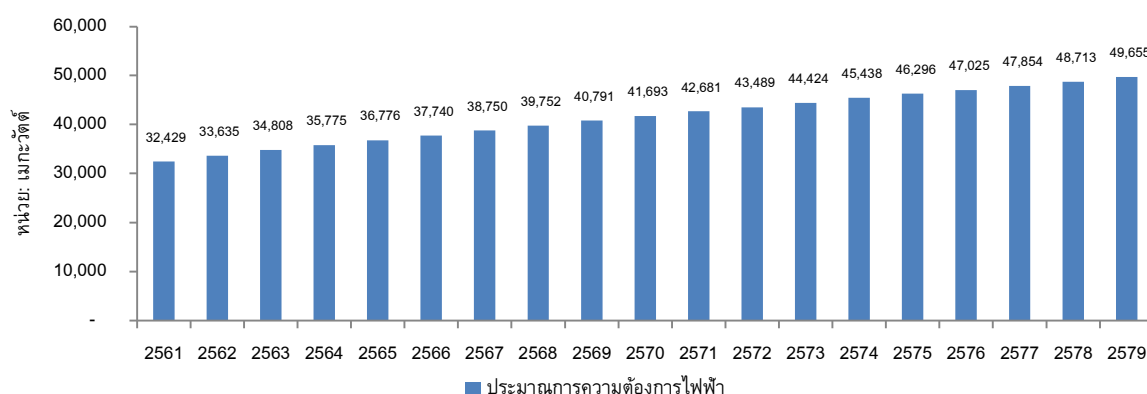
ที่มา: กฟผ.

โดยภาพรวมแล้วความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบในช่วงปี 2551 ถึง 2566 เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 4.70 ต่อปี

ทั้งนี้ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบในเดือนธันวาคม 2566 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2566 เวลา 18.33 น. มีค่าเท่ากับ 29,430.60 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากเดือนที่ผ่านมา 374.90 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.29

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

แผนภาพแสดงประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2561 ถึง 2579



ที่มา: แผน PDP2015

3. แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ที่ได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพข.”) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้มีการตั้งเป้าหมายที่จะเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากร้อยละ 8 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ ในปี 2558 เป็นร้อยละ 20 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศในปี 2579 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ตารางแสดงกำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์) ของพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกปี 2557 และ 2560 และเป้าหมายในปี 2579 ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก

เชื้อเพลิง (เมกะวัตต์)	แสงอาทิตย์	พลังลม	พลังน้ำ	ขยะ	ชีวมวล	ก๊าซชีวภาพ	พืชพลังงาน	รวม
ปี 2557	1,298.50	224.50	3,048.40	65.70	2,541.80	311.50	-	7,490.40
ปี 2560	2,697.26	627.82	3,088.68	191.47	3,157.28	475.42	-	10,237.93
ปี 2579	6,000.00	3,002.00	3,282.40	500.00	5,570.00	600.00	680.00	19,634.40
เพิ่มขึ้น ระหว่าง ปี 57 - 60	1,398.76	403.32	40.28	125.77	615.48	163.92	0.00	2,747.53
ความต้องการ เพิ่ม (เทียบกับ 2579)	3,302.74	2,374.18	193.72	308.53	2,412.72	124.58	680.00	9,396.47

ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกจะเพิ่มขึ้นอีกมาก โดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์ที่จะเพิ่มขึ้นถึง 3,302.74 เมกะวัตต์

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

จึงเป็นไปได้ว่าในอนาคตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอาจเข้ามาแทนที่การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลได้มากขึ้น เนื่องจากภาครัฐอาจสามารถซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนได้ในราคาที่แตกต่างจากการซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล

4. แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรม solar rooftop สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทย

ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ solar rooftop และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ solar rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน เป็นธุรกิจที่ยังมีโอกาสในการเติบโตอีกมาก เนื่องจากจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนที่มีการใช้ไฟฟ้าจาก solar rooftop นับยังเป็นสัดส่วนที่ไม่มาก ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนมีแนวโน้มจะหันมาใช้ไฟฟ้าจากระบบ solar rooftop มากขึ้น เนื่องจากต้นทุนการติดตั้งระบบ solar rooftop ที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยในธุรกิจดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ ถือว่ามีความน่าเชื่อถือด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 1,200 ล้านบาท (ก่อนการเพิ่มทุนเพื่อ IPO) และจากการที่มี EPCO ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เป็นบริษัทแม่ อีกทั้ง บริษัทฯ เองก็อยู่ในระหว่างยื่นขออนุญาตจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศเวียดนาม

ปัจจุบัน ประเทศเวียดนามเป็นหนึ่งในประเทศที่มีการเติบโตทางเศรษฐกิจมากที่สุดในภูมิภาคเอเชีย โดยมี GDP ขยายตัวถึงร้อยละ 6-7 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา โดยมีการขยายตัวทั้งในด้านการส่งออกและการบริโภคภายในประเทศ ทำให้ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าในเวียดนามมีแนวโน้มจะเพิ่มขึ้นราว 10 – 12% ต่อปี ไปจนถึงปี 2573 ขณะที่การผลิตไฟฟ้าในประเทศมีแนวโน้มไม่เพียงพอรองรับความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น ดังนั้นเวียดนามจึงต้องการการลงทุนเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน

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

ในปี 2563 เวียดนามมีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดอยู่ที่ 69,258 เมกะวัตต์ โดยแหล่งพลังงานหลักของเวียดนาม คือ เชื้อเพลิงฟอสซิล (ถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ) ซึ่งมีสัดส่วนราว 42.5% ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมา ได้แก่ พลังน้ำ (30%) พลังงานหมุนเวียน (25.7%) และนำเข้าไฟฟ้า (1.8%) (ที่มา: Baker McKenzie)

ปัจจุบันร่างแผน PDP 8 ยังอยู่ระหว่างการเสนอให้นายกรัฐมนตรีเวียดนามอนุมัติ โดยร่างแผนดังกล่าวมีข้อมูลโดยสังเขปดังนี้

เป้าหมายสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานประเภทต่างๆ			
แหล่งพลังงาน	2563	ร่าง PDP 8 (ฉบับแก้ไขเดือนตุลาคม 2564)	
		2573	2588
ถ่านหิน	29.5%	28.3-31.2%	15.4-19.4%
ก๊าซธรรมชาติ	13.0%	21.1-22.3%	20.6-21.2%
พลังน้ำ	30.0%	19.4-20.5%	12.8-13.6%
นำเข้าไฟฟ้า	1.8%	3.0-4.0%	3.3-3.4%
พลังงานหมุนเวียน	25.7%	24.2-25.8%	39.7-42.5%
- พลังงานลม	0.9%	9.0-9.6%	18.4-20.8%
- พลังงานแสงอาทิตย์	24.0%	14.3-15.3%	19.3-19.7%
- พลังงานชีวมวล	0.8%	0.9%	2.0%

ที่มา : Baker McKenzie

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 และสายส่ง เพื่อรองรับการขยายตัวของโรงไฟฟ้าในทุกๆ ประเภท โดยในปี 2562 ประเทศเวียดนามมีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากกว่า 54,880 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2561 ที่ 47,768 เมกะวัตต์ ซึ่งในช่วง 10 เดือนแรกของปี 2562 ได้มีการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศรวมทั้งสิ้น 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, พลังงานแสงอาทิตย์, ชีวมวล และ พลังงานน้ำ)	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 ด้วยภูมิประเทศที่อยู่ในบริเวณเส้นศูนย์สูตรและทางฝั่งตะวันออกติดชายฝั่งทะเล ทำให้มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 843,000 กิโลวัตต์-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

การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

1. การจัดหาที่ตั้งโครงการ

1.1 โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- ข้อมูลบริษัทเจ้าของอาคารพาณิชย์

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

- สภาพหลังคา

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

- สถานที่ตั้ง

อาคารที่จะติดตั้งไม่ควรอยู่ใกล้สิ่งปลูกสร้างที่สูงกว่า เพราะอาจทำให้เกิดเงาบังบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์

1.2 โรงไฟฟ้าพลังงานลม

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

2. การจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง

2.1 โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

- ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลังและด้านโยธา ระดับสามัญขึ้นไป และด้านเครื่องกลระดับภาคีขึ้นไป และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

- ความมั่นคง

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย มีสถานะการเงินที่มั่นคง โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียนของผู้รับเหมานั้นๆ ด้วย

- ปริมาณงานที่ผู้รับเหมารับผิดชอบอยู่

ผู้รับเหมาที่มีปริมาณงานในมือมาก อาจไม่มีทรัพยากรมากพอในการรับงานเพิ่ม หรือในกรณีที่มีการว่าจ้างผู้รับเหมารายเดียวหลายโครงการ งานก่อสร้างอาจเกิดปัญหาได้ หากผู้รับเหมารายนั้นเกิดปัญหาใดๆ ขึ้นมา

- การประกวดราคา

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

2.2 โรงไฟฟ้าพลังงานลม

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

- ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในการติดตั้งระบบกังหันไฟฟ้าพลังงานลม พร้อมทั้งมีชื่อเสียงและเป็นที่รู้จักในกลุ่มอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานลม และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว คุณภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ การรับประกัน และผู้รับเหมาดังกล่าวจะต้องไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

- ความพร้อมในด้านเงินทุนสำหรับการก่อสร้าง

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

● การประกวดราคา

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานตามที่บริษัทกำหนดไว้

3. การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์

3.1 การจัดหาแผงโซลาร์เซลล์

บริษัทฯ จะคัดเลือกผู้ผลิตจากกลุ่มผู้ผลิตแผงโซลาร์เซลล์ที่มีคุณภาพดีและน่าเชื่อถือ โดยในการจัดซื้อแต่ละครั้ง จะเชิญให้ผู้ผลิตหลายรายเสนอราคาแผงโซลาร์เซลล์มา เพื่อเปรียบเทียบประสิทธิภาพ ราคา บริการหลังการขาย และการรับประกันคุณภาพ นอกจากนี้บริษัทฯ จะพิจารณาถึงกำลังการผลิตของผู้ผลิตที่เหลืออยู่ในขณะนั้นด้วย เพื่อลดความเสี่ยงจากการได้รับสินค้าช้ากว่ากำหนด

3.2 การจัดหาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)

ในการจัดซื้อเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ซึ่งถือว่าเป็นอุปกรณ์ที่สำคัญในกระบวนการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

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

3.3 การจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น โดยพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- ผู้ผลิตได้รับมาตรฐานระหว่างประเทศหรือมาตรฐานในประเทศ
- เป็นผู้ผลิตที่มีชื่อเสียงและได้รับการยอมรับในอุตสาหกรรม
- สำหรับอุปกรณ์บางประเภท บริษัทฯ จะใช้ผลิตภัณฑ์ที่ได้มาตรฐานจากยุโรปหรืออเมริกาเท่านั้น เช่น อุปกรณ์กระแสดรง, สายไฟฟ้ากระแสดรง และอุปกรณ์ต่อสายไฟฟ้า

3.4 การจัดหาอุปกรณ์ยึดแผงโซลาร์เซลล์

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ยึดแผงโซลาร์เซลล์ โดยพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- วัสดุที่ใช้ต้องได้มาตรฐาน
- มีข้อมูลทางวิศวกรรมรองรับ

4. การจัดจ้างผู้บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance)

4.1 โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

บริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งประกอบกิจการโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ได้ทำสัญญาจ้างปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา และบริหารจัดการ (O&M

Contract) กับ EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เป็นระยะเวลา 3 ปี และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาจากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง จะมีการต่อสัญญาอัตโนมัติออกไปอีกคราวละ 3 ปี โดยที่ผ่านมา EE ปฏิบัติหน้าที่ได้ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ยอมรับได้

4.2 โรงไฟฟ้าพลังงานลม

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 ตรวจสอบเช็คระบบต่างๆ ในสถานีย่อย substation และสายส่ง transmission line ที่เชื่อมต่อเข้ากับสถานีภาครัฐ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้มีการจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตรฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม รวมทั้งจัดส่งเจ้าหน้าที่มาประจำอยู่ที่โครงการตั้งแต่เริ่มก่อสร้างจนแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำรายงาน แจ้งความคืบหน้าของการก่อสร้างให้กับบริษัทเป็นระยะๆ

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ประเภทรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ต้องจัดทำ โดยจำแนกตามประเภทของโรงไฟฟ้าและขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสามารถสรุปได้ดังนี้

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

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต

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

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 เวิร์ด พรีนติ้ง แอนด์ แพคเกจจิ้ง จำกัด (WPP))

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99% (EP (เดิม: EPCO) ซื้อหุ้นสามัญ EPPCO (เดิม: WPP) จาก บริษัท เนชั่น มัลติมีเดีย 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 โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร และมีสาขที่ตั้งอยู่ที่ อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

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

คณะกรรมการบริษัทมีดังนี้:-

- | | | | |
|------------------|------------------|----------------|-----------------|
| 1. นายยุทธ | ชินสุภักกุล | 2. นายอาร์ักษ์ | ราษฎร์บริหาร |
| 3. นายอิทธิพันธ์ | พิสุทธิธนกกาญจนา | 4. นางอาภรณ์ | ปรัชญาทิพย์สกุล |
| 5. นางกนกอร | จันทน์คร | | |

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
รายได้จากการขายและบริการ	591,124	99.36	586,506	98.87	681,414	99.57
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน					-	-
รายได้อื่น	3,832	0.64	6,730	1.13	2,912	0.43
รวม	594,956	100.00	593,236	100.00	684,326	100.00

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

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) (โดยเปลี่ยนชื่อ และแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EP ถือหุ้นอัตราร้อยละ 81.40 โดย EP ถือหุ้นสามัญเพิ่มในสัดส่วนร้อยละ 6.40 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2564 จากบมจ.แมกซ์ เมทัล คอร์ปอเรชั่น) 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 ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากเดิม 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

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 อันดับ ณ วันที่ 28 เมษายน 2566

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บมจ. อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป	1,953,549,920	81.40
2	Clean Power (HK) Company Limited	123,900,000	5.16
3	นายสิทธิพงษ์ เนติพัฒน์	123,900,000	2.67
4	นางสาวฐานุตรา สือวีระชัย	50,000,000	2.08
5	นางอรพิน พิพัฒน์วิไลกุล	49,000,000	2.04
6	นายยุทธ ชินสุภักกุล	37,040,020	1.54
7	บริษัท โฟร์ทีน โฮลดิ้ง จำกัด	24,100,000	1.00

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
8	นายยุทธ พจน์อนันต์	12,000,000	0.50
9	นายสุภชัย สถิตยวิมล	9,130,000	0.38
10	นางสิริการย์ เจริญสหยานนท์	7,000,000	0.29
รวมผู้ถือหุ้น 10 อันดับ		2,329,719,940	97.07
ผู้ถือหุ้นรายอื่น		70,280,060	2.93
จำนวนหุ้นทั้งสิ้น		2,400,000,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒน์ นันทวนิชย์
5. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
รายได้ค่าการจัดการ	8,400	3.83	71,404	25.12	7,250	5.76
รายได้เงินปันผล	-	-	-	-	95,000	75.53
ดอกเบี้ยรับ, อื่น ๆ	210,820	96.18	212,830	74.88	23,530	18.71
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	-	-	-	-	-
รวม	219,220	100.00	284,234	100.00	125,780	100.00

3. บริษัท เอ็มโป๊ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอ็มโป๊ 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 ซึ่งเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวงแล้ว และจำนวน 6 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าระบบ Solar Rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน เดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้วทั้งหมด 6 โครงการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

- | | |
|----------------------------|-----------------------------|
| 1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล | 2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนกุล |
| 3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์ | 4. นายภูมิวัฒน์ นันทวนิชย์ |
| 5. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร | |

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า (Solar Rooftop)	45,824	20.57	41,437	16.98	25,151	12.39
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	964	0.43	1,089	0.45	1,365	0.67
รายได้ค่าก่อสร้าง	162,393	72.89	194,855	79.86	166,944	82.26
รายได้ค่า O&M และบริหารจัดการ	3,776	1.69	3,675	1.51	3,193	1.57
รายได้อื่น	9,840	4.42	2,936	1.20	6,295	3.10
รวม	222,797	100.00	243,992	100.00	202,948	100.00

4. บริษัท เอ็บโก้ เอ็นจิเนียริง จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอ็บโก้ เอ็นจิเนียริง 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

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีเทอร์นีตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	199,980	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภักกุล	19	0.01
3	นางสุมาลี อ่องจิริต	1	-
รวม		200,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภักกุล
2. นางสาวลัดดาวัลย์ สุวะประดับ
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒน์ นันทวนิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
รายได้ค่าปฏิบัติการเดินเครื่องบำรุงรักษาและบริหารจัดการ	7,512	95.63	7,031	95.96	6,895	85.44
รายได้ค่าบริการ/ขาย และค่าก่อสร้าง	-	-	30	0.41	-	-
รายได้อื่น	343	4.37	266	3.63	1,175	14.56
รวม	7,855	100.00	7,327	100.00	8,070	100.00

5. EP Group (HK) Company Limited

ข้อมูลทั่วไป

EP Group (HK) Company Limited (EP-HK) ในฐานะบริษัทย่อย ของบริษัท อีเทอร์นีตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) โดย EP ถือหุ้นร้อยละ 81.40 ของทุนจดทะเบียน ก่อตั้งเมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 100 ดอลลาร์ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลลาร์ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 4.0111 บาท/1 ดอลลาร์ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 401.11 บาท) และเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2564 ETP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 544,027,500 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็นหุ้นสามัญจำนวน 544,027,500 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 23 ธันวาคม 2564 จำนวน 4.35 บาท/1 ดอลลาร์ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 2,366,519,625 บาท) รวมเป็นหุ้นสามัญ 544,027,600 หุ้น โดยประกอบธุรกิจการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีเทอร์นีตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	544,027,600	100
รวม		544,027,600	100

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

- นายยุทธ ชินสุภักกุล
- นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
- Mr. Tran Minh Tien

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภักกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	-	-	14,433	100.00	121,866	100.00
รวม	-	-	14,433	100.00	121,866	100.00

6. EPVN W1 (HK) Company Limited

ข้อมูลทั่วไป

EPVN W1 (HK) Company Limited (EPVN-W1) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP Group (HK) สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ก่อตั้งเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 100 ดอลลาร์ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลลาร์ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 3.9136 บาท/1 ดอลลาร์ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท) และเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2564 ETP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 208,575,000 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็นหุ้นสามัญจำนวน 208,575,000 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 23 ธันวาคม 2564 จำนวน 4.35 บาท/1 ดอลลาร์ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 907,301,250 บาท) รวมเป็นหุ้นสามัญ 208,575,100 หุ้น โดยประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EP Group (HK) Company Limited	208,575,100	100
รวม		208,575,100	100

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภักกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
ดอกเบี้ยรับ	15,316	100.00	58,784	82.01	25,012	62.95
รายได้อื่น	-	-	12,894	17.99	14,718	37.05
รวม	15,316	100.00	71,678	100.00	39,730	100.00

7. EPVN W2 (HK) Company Limited

ข้อมูลทั่วไป

EPVN W2 (HK) Company Limited (EPVN-W2) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP Group (HK) สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ก่อตั้งเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 100 ดอลลาร์ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลลาร์ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 3.9136 บาท/1 ดอลลาร์ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท) และเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2564 ETP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 335,452,500 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็นหุ้นสามัญจำนวน 335,452,500 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 23 ธันวาคม 2564 จำนวน 4.35 บาท/1 ดอลลาร์ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 1,459,218,375 บาท) รวมเป็นหุ้นสามัญ 208,575,100 หุ้น โดยประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EP Group (HK) Company Limited	335,452,600	100
รวม		335,452,600	100

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภักกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
ดอกเบี้ยรับ	65,304	100.00	65,307	64.25	30,017	100.00
รายได้อื่น	-	-	36,342	35.75	-	-
รวม	65,304	100.00	101,649	100.00	30,017	100.00

8. Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company (NLS) 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

เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 EPVN W1 (HK) ได้ดำเนินการจ่ายชำระค่าหุ้นรวม จำนวน 3.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน NLS ณ 31 ธันวาคม 2565 มีสัดส่วนร้อยละ 95.00 ของทุนจดทะเบียนข้างต้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EPVN W1 (HK) Limited	1,425,000	95.00
2	Mai Van Hue	45,000	3.00
3	Tan Hoan Cau Corporation Joint Stock Company	30,000	2.00
รวม		1,500,000	100

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Tran Minh Tien
2. Mr. Yuth Chinsupakul
3. Mr. Arak Ratboriharn

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
ดอกเบี้ยรับ	15,423	100.00	64,380	100.00	37,751	100.00
รวม	15,423	100.00	64,380	100.00	37,751	100.00

9. Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company (NLTT) 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

เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2565 EPVN W1 (HK) ได้ดำเนินการจ่ายชำระค่าหุ้นรวม จำนวน 3.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน NLTT ณ 31 ธันวาคม 2565 มีสัดส่วนร้อยละ 95.00 ของทุนจดทะเบียนข้างต้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EPVN W1 (HK) Limited	1,425,000	95.00
2	Mai Van Hue	45,000	3.00
3	Tan Hoan Cau Corporation Joint Stock Company	30,000	2.00
รวม		1,500,000	100

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr.Mai Van Hue
2. Mr.Tran Minh Tien

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
ดอกเบี้ยรับ	17,379	100.00	72,641	100.00	49,813	100.00
รวม	17,379	100.00	72,641	100.00	49,813	100.00

10. Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company (HL3) 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

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

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. Tran Minh Tien

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2567	%	ปี 2566	%	ปี 2565	%
รายได้จากการขายและบริการ	119,892	99.99	-	-	-	-
รายได้อื่น	12	0.01	-	-	16	100.00
รวม	119,904	100.00	-	-	16	100.00

11. Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company (HL4) 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

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr.Mai Van Hue

2. Mr.Tran Minh Tien

โครงสร้างรายได้

ปี 2565, ปี 2566 และ ปี 2567 ยังไม่มีรายได้

12. Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company (DG) 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

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2564 ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียน เป็นจำนวนเงิน 461,780,000,000 VND ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 46,178,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10,000 VND ดังนั้น ณ 31 ธันวาคม 2565 DG มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 486,780,000,000 VND ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 48,678,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10,000 VND

ระหว่างปี 2563 - 2564 EPVN W2 ได้ดำเนินการจ่ายค่าหุ้น ตามข้อบังคับของสัญญา จำนวนรวมทั้งสิ้น 8.40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และระหว่างปี 2566 ได้ดำเนินการจ่ายค่าหุ้นเพิ่มเติม จำนวน 0.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน DG ณ 31 ธันวาคม 2566 มีสัดส่วนร้อยละ 99.87 ของทุนจดทะเบียนข้างต้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EPVN W2 (HK) Company Limited	48,615,500	99.87
2	Nguyen Thi Sen	37,500	0.08
3	Mien Niu Gia Lai Development and Trading Joint Stock Company	25,000	0.05
รวม		48,678,000	100.00

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Tran Minh Tien

2. Mr. Yuth Chinsupakul

3. Mr. Arak Ratboriharn

โครงสร้างรายได้

ปี 2565, ปี 2566 และ ปี 2567 ยังไม่มีรายได้

15. Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company ในฐานะบริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัท ย่อยทางอ้อม โดย EPVN W2 (HK) ถือหุ้นร้อยละ 27 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 25,000,000 VND ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 2,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10,000 VND โดย ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า

ระหว่างปี 2564 ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียน เป็นจำนวนเงิน 461,318,220,000 VND ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 46,178,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10,000 VND และในปี 2565 ได้จดทะเบียนเพิ่มอีก 461,780,000 VND ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2565 NLG มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 486,780,000,000 VND ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 48,678,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10,000 VND

ระหว่างปี 2563 - 2564 EPVN W2 ได้ดำเนินการจ่ายค่าหุ้น ตามข้อบังคับของสัญญา จำนวนรวม ทั้งสิ้น 8.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และระหว่างปี 2566 ได้ดำเนินการจ่ายค่าหุ้นเพิ่มเติม จำนวน 10,060 ดอลลาร์สหรัฐ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน NLG ณ 31 ธันวาคม 2566 มีสัดส่วนร้อยละ 99.78 ของทุนจดทะเบียนข้างต้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EPVN W2 (HK) Company Limited	48,573,072	99.78
2	Tay Nguyen Trading and Processing Limited Company	56,250	0.12
3	Tran Minh Tien	48,678	0.10
รวม		48,678,000	100

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. Mr. Tran Minh Tien
2. Mr. Yuth Chinsupakul
3. Mr. Arak Ratboriharn

โครงสร้างรายได้

ปี 2565, ปี 2566 และ ปี 2567 ยังไม่มีรายได้

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯและบริษัทย่อย มีทรัพย์สินถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ดังนี้

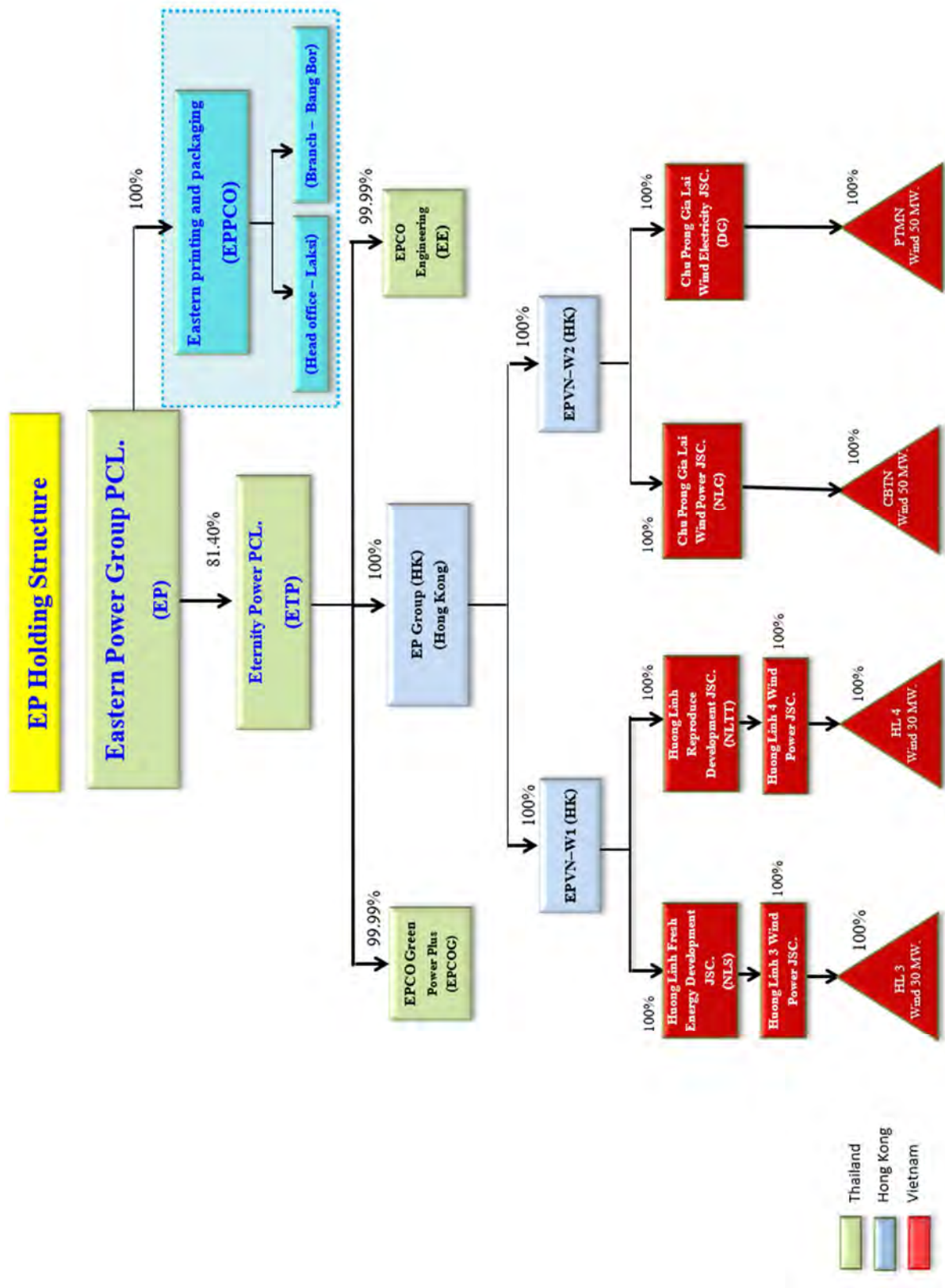
ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	วงเงิน (ล้านบาท)
ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์					
1. ที่ดิน ที่ดิน 2 แปลง 11 โฉนด รวมเนื้อที่ 6.3.45 ไร่ ที่ตั้ง - สำนักงานใหญ่ (หลักสี่)	เป็นเจ้าของ	EPPCO	192.38	KBANK	77.50
2. ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน ที่ดิน 2 แปลง 2 โฉนด รวมเนื้อที่ 23.3.32 ไร่ ที่ตั้ง - สาขา (บางป่อ)	เป็นเจ้าของ	EPPCO	83.73	KBANK	422.50
3. อาคาร¹ 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 ตั้งอยู่ที่ - สำนักงานใหญ่ (หลักสี่)	เป็นเจ้าของ	EPPCO	35.12	KBANK	150.00
4. อาคารและสิ่งปลูกสร้าง อาคาร 2 หลัง ดังนี้:- - อาคารโรงงาน และสำนักงานสูง 4 ชั้น - อาคารโกดังเก็บสินค้าชั้นเดียว ซึ่งทั้งหมดตั้งอยู่ที่ - สาขา (บางป่อ)	เป็นเจ้าของ	EPPCO	92.57	KBANK	422.50
5. เครื่องจักรและอุปกรณ์ <u>ที่ตั้ง – สำนักงานใหญ่ (หลักสี่)</u> เครื่องจักรและอุปกรณ์ เครื่องจักรและอุปกรณ์ 4 รายการ เครื่องจักรและอุปกรณ์ 1 รายการ	เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ	EPPCO EPPCO EPPCO	88.62 51.36 9.76	ไม่มี KBANK TTB	ไม่มี 115.00 100.00
6. เครื่องมือเครื่องใช้	เป็นเจ้าของ	EPPCO	1.28	ไม่มี	ไม่มี
7. เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เป็นเจ้าของ	EPPCO	0.40	ไม่มี	ไม่มี
8. ระบบผลิตไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม	เป็นเจ้าของ	EPPCO	1.95	KBANK	15.84

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	วงเงิน (ล้านบาท)
9. ยานพาหนะ	เป็นเจ้าของ	EPPCO	2.43	ไม่มี	ไม่มี
	เป็นเจ้าของ	EP	0.67	ไม่มี	ไม่มี
กลุ่มธุรกิจพลังงาน					
1. ที่ดิน	เป็นเจ้าของ	HL3	162.18	ไม่มี	ไม่มี
2. โรงไฟฟ้า (โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม)	เป็นเจ้าของ	HL3	1,366.14	ไม่มี	ไม่มี
3. งานระหว่างก่อสร้าง	เป็นเจ้าของ	HL4	1,630.14	ไม่มี	ไม่มี
	เป็นเจ้าของ	NLG	2,101.03		
	เป็นเจ้าของ	DG	2,061.48		
	เป็นเจ้าของ	EPCO-G	0.42		
4. Solar Rooftop	เป็นเจ้าของ	EPCO-G	201.56	KBANK กับ TTB	586.00
5. อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เป็นเจ้าของ	ETP	0.21	ไม่มี	ไม่มี
6. เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	เป็นเจ้าของ	ETP	0.17	ไม่มี	ไม่มี
		EPCO-G	0.02		
		EE	0.14		
7. ยานพาหนะ	เป็นเจ้าของ	ETP	0.73	ไม่มี	ไม่มี
		EPCO-G	0.21		

2. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิเท่ากับ 0.67 ล้านบาท ของ EPCO-G คือ สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า เกิดจากการจ่ายค่าสิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับโครงการในประเทศไทย

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท



1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

หลักทรัพย์ของบริษัท

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,492,011,297 หุ้น ทุนชำระแล้วจำนวน 932,507,097 หุ้น โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 932,507,097 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ดังนั้น จำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงจำนวนเท่ากับ 932,507,097 หุ้น

โครงสร้างการถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 27 สิงหาคม 2567 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
1	บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	379,598,891	40.71
2	กลุ่มชินสุภัคกุล ประกอบด้วย:-	242,272,267	25.98
	นาย ยุทธ ชินสุภัคกุล	211,560,059	22.69
	นาง มาริสา ณ นคร	3,594,813	0.39
	นาย ยุทธชัย ชินสุภัคกุล	19,154,488	2.05
	นาย ยอด ชินสุภัคกุล	5,269,027	0.57
	นาง มาลีรัตน์ ชินสุภัคกุล	1,035,980	0.11
	น.ส. มาลีณี ชินสุภัคกุล	1,657,900	0.18
3	น.ส. อรอร อัครเศรณี	13,132,400	1.41
4	น.ส. จิราพัชร ไชยวรรณ	16,321,076	1.75
5	กลุ่มศรเลิศล้ำวาณิช ประกอบด้วย:-	10,174,300	1.09
	นาย มงคล ศรเลิศล้ำวาณิช	9,550,000	1.02
	น.ส. ทศนี้อย์ ศรเลิศล้ำวาณิช	297,750	0.03
	น.ส. จันทนา ศรเลิศล้ำวาณิช	196,000	0.02
	นาง นฤมล ศรเลิศล้ำวาณิช	48,019	0.01
	นาย เจริญ ศรเลิศล้ำวาณิช	51,700	0.01
	น.ส. ธัญลักษณ์ ศรเลิศล้ำวาณิช	30,831	0.00

โครงสร้างการถือหุ้น (ต่อ)

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 27 สิงหาคม 2567 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
6	กลุ่มอัครวารรณ ประกอบด้วย:-	9,992,356	1.07
	นาง ภาวนา อัครวารรณ	9,084,568	0.97
	นาย วัลลภ อัครวารรณ	907,788	0.10
7	บริษัท เพียร์ ฟอร์ ยู จำกัด (มหาชน)	10,000,000	1.07
8	นาง กิตติ เพชรสุนทรสกุล	9,500,000	1.02
9	กลุ่มเกียรติศิริขจร ประกอบด้วย:-	7,991,997	0.86
	นาย พิศิษฐ์ เกียรติศิริขจร	5,062,200	0.54
	นาย พงศ์ธรรศ เกียรติศิริขจร	2,000,000	0.21
	นาย พิพัฒน์ เกียรติศิริขจร	929,797	0.10
10	นาย กำพล วีระเทพสุภรณ์	7,395,400	0.79

รายชื่อผู้ถือหุ้นจาก : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

^{1/} ปี 2567 บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจบริหารการลงทุนในธุรกิจต่าง ๆ

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น

หุ้นกู้

ที่ประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 มีมติอนุมัติให้เพิ่มวงเงิน การออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัทฯ จากเดิมวงเงินไม่เกิน 3,000 ล้านบาท เป็นไม่เกิน 5,000 ล้านบาท

ต่อมาเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2567 บริษัทฯ ได้จัดประชุมผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2567 สำหรับหุ้นกู้ EP249A เพื่อขยายระยะเวลาครบกำหนดไถ่ถอน จากกำหนดไถ่ถอนเดิม วันที่ 14 กันยายน 2567 ต่อไปอีก 1 ปี คือครบกำหนด 14 กันยายน 2568 และปรับอัตราดอกเบี้ยอีกร้อยละ 0.50 ต่อปี จากเดิมอัตราร้อยละ 5.25 ต่อปี เป็นอัตราร้อยละ 5.75 ต่อปี

และเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ ได้จัดประชุมผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2567 สำหรับหุ้นกู้ EP24DA เพื่อขยายระยะเวลาครบกำหนดไถ่ถอน จากกำหนดไถ่ถอนเดิม วันที่ 27 ธันวาคม 2567 ต่อไปอีก 1 ปี คือครบกำหนด 27 ธันวาคม 2568 และปรับอัตราดอกเบี้ยอีกร้อยละ 0.50 ต่อปี จากเดิมอัตราร้อยละ 6.25 ต่อปี เป็นอัตราร้อยละ 6.75 ต่อปี

ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มียอดหุ้นกู้ค้างทั้งหมด 3,409.40 ล้านบาท ตามรายละเอียด ดังนี้

ชื่อหุ้นกู้	มูลค่าที่ออก และเสนอขาย (ล้านบาท)	วันที่ออก และเสนอขาย	วันที่ครบกำหนด ไถ่ถอน	อายุ	อัตรา ดอกเบี้ย	หลักประกัน
EP253A II/HNW	1,030.00	14 กันยายน 2565	14 มีนาคม 2568	2 ปี 6 เดือน	5.50%	ไม่มี
EP259A II/HNW	1,139.20	30 มีนาคม 2566	30 กันยายน 2568	2 ปี 6 เดือน	5.75	ไม่มี
EP263A II/HNW	302.30	27 กันยายน 2566	27 มีนาคม 2569	2 ปี 6 เดือน	6.70	ไม่มี
EP249A II/HNW	570.00	14 กันยายน 2565	14 กันยายน 2568 (เดิม 14 ก.ย. 2567)	2 ปี (ขยายอายุ เพิ่ม 1 ปี)	5.75%	ไม่มี
EP24DA II/HNW	367.90	27 กันยายน 2566	27 ธันวาคม 2568 (เดิม 27 ธ.ค. 2567)	1 ปี 4 เดือน (ขยายอายุ เพิ่ม 1 ปี)	6.75	ไม่มี

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษี โดยขึ้นอยู่กับภาวะเศรษฐกิจ และสถานการณ์ดำเนินธุรกิจในอนาคตของบริษัทฯ

งบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว มีผลขาดทุนสุทธิประจำปี 2567 และขาดทุนสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร ดังนี้:-

รายการ	จำนวนหุ้นสามัญ	จำนวนเงิน (บาท)	มูลค่าต่อหุ้น
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ปี 2567	932,507,097	(63,284,002.05)	(0.07)
กำไร (ขาดทุน) สะสมยังไม่ได้จัดสรร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	932,507,097	(174,494,012.99)	(0.19)

ตามข้อบังคับของบริษัท ข้อ 48. กำหนดว่า “ในกรณีที่บริษัทยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ ห้ามมิให้แบ่งเงินปันผล” จากเหตุผลดังกล่าว ทำให้บริษัท ไม่สามารถจัดสรรเงินเพื่อสำรองตามกฎหมาย และจ่ายเงินปันผลได้

ดังนั้นสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2567 คณะกรรมการพิจารณาแล้วเห็นว่าการจ่ายเงินปันผลทั้งนี้ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นต่อไป

ข้อมูลเปรียบเทียบการจ่ายเงินปันผลในปีที่ผ่านมา

รายละเอียดการจ่ายเงินปันผล	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(63.28) ล้านบาท	(20.68) ล้านบาท	(103.80) ล้านบาท
จำนวนหุ้นสามัญที่ชำระแล้ว	932,507,097 หุ้น	932,507,097 หุ้น	932,507,097 หุ้น
เงินปันผลประจำปี	เสนอจ่ายเงินปันผล	เสนอจ่ายเงินปันผล	จ่ายเงินปันผล
เงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ	-	-	-
สัดส่วนการจ่ายเงินปันผลเทียบกับกำไรสุทธิ	-	-	-

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายและแผนบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปตามเป้าหมายทางธุรกิจที่ได้กำหนด ภายใต้สถานการณ์การเปลี่ยนแปลงทางเศรษฐกิจ การเมือง วิกฤติการณ์ทางการเงินและเทคโนโลยีสารสนเทศที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งนโยบายในการบริหารความเสี่ยงได้มีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและการบริหารจัดการความเสี่ยงที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ ทำหน้าที่กำกับดูแลและติดตามการบริหารจัดการความเสี่ยงตามกรอบแผนงานที่ได้มีการกำหนดไว้ ทั้งนี้ เพื่อลดโอกาสที่ความเสี่ยงจะเกิดขึ้นจริง หรือลดความเสียหายกรณีความเสี่ยงเกิดขึ้นจริง และ/หรือให้ได้มาซึ่งโอกาสทางธุรกิจและทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถบรรลุเป้าหมายทางธุรกิจที่ได้กำหนดไว้เพื่อให้การบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปตามนโยบายดังกล่าวของกลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดกรอบและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยง ดังนี้

1. กลุ่มบริษัทฯ จะจัดให้มีระบบและกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับองค์กร และระดับปฏิบัติการ รวมถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน การลงทุน ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน การเปลี่ยนแปลงทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ หรือความเสี่ยงที่สำคัญอื่นใดที่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวม
2. กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อ:
 - 2.1 การบรรลุวัตถุประสงค์หรือกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัทฯ
 - 2.2 วัตถุประสงค์ตามแผนการดำเนินงานและการลงทุน
 - 2.3 นโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยงเฉพาะด้านและการบริหารจัดการความเสี่ยงในภาพรวม โดยมีการพัฒนาและปรับปรุงการดำเนินการทางธุรกิจ เพื่อเป็นเครื่องมือและกลไกในการบริหารจัดการความเสี่ยงในแต่ละด้านและความเสี่ยงในภาพรวมให้อยู่ในระดับกรอบเป้าหมาย (Risk Appetite) หรือเบี่ยงเบนไม่เกินกว่าระดับที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนดและยอมรับได้ (Risk Tolerance)
3. คณะกรรมการของบริษัทฯ มีหน้าที่ในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย รวมถึงการให้คำปรึกษาและความเห็นในระบบและกระบวนการบริหารความเสี่ยงในระดับองค์กรและความเสี่ยงเฉพาะด้าน
4. ฝ่ายจัดการมีอำนาจหน้าที่ในการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรในภาพรวมและกำกับดูแลการบริหารจัดการในแต่ละความเสี่ยงตามหน้าที่ความรับผิดชอบ หรือตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ มอบหมายและกำหนด

5. ฝ่ายจัดการมีหน้าที่รายงานผลการดำเนินงานด้านบริหารความเสี่ยงองค์กร ต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อให้ความเห็นชอบหรือเสนอแนะ อย่างสม่ำเสมอหรือตามความจำเป็นเร่งด่วน
6. ผู้บริหารในทุกหน่วยงานของกลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ในการบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับองค์กร และในระดับปฏิบัติการที่อยู่ภายใต้ความรับผิดชอบหรือตามที่ฝ่ายจัดการมอบหมาย รวมทั้งจัดให้มีการรายงานผลการดำเนินการในรูปแบบและแนวทางตามที่ฝ่ายจัดการ หรือหน่วยงานบริหารความเสี่ยงองค์กรและระบบการควบคุมภายในได้กำหนด
7. หน่วยงานบริหารความเสี่ยงองค์กรและระบบการควบคุมภายในมีหน้าที่ให้คำปรึกษา ข้อเสนอแนะ และ/หรือ กำหนดแนวทางปฏิบัติในการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนการวิเคราะห์ และ/หรือ ให้ความเห็นต่อผลการบริหารความเสี่ยง ทั้งในระดับองค์กรและระดับปฏิบัติการ และรายงานการบริหารความเสี่ยงในระดับองค์กรต่อฝ่ายจัดการ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทั้งนี้เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอหรือตามความจำเป็นเร่งด่วน
8. พนักงานทุกคนมีหน้าที่ปฏิบัติตามระบบการบริหารความเสี่ยง ทั้งในระดับองค์กรและระดับปฏิบัติการ ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ฝ่ายจัดการ หรือหน่วยงานบริหารความเสี่ยงองค์กรและระบบการควบคุมภายในได้กำหนด

2.2 ปัจจัยความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

2.2.1 ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทหรือกลุ่มบริษัท

ปัจจัยความเสี่ยงธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจภัณฑ์

1. ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ปัจจุบันรายได้หลักทั้งหมดของบริษัทมาจากธุรกิจรับจ้างพิมพ์ โดยบริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการด้านการพิมพ์ครบวงจร ได้รับมาตรฐาน ISO 9001-2008 และมีลูกค้ารายใหญ่ ซึ่งไม่เกิน 10 รายแรก มีสัดส่วนรายได้กว่าร้อยละ 50 ของรายได้รวมของบริษัท ซึ่งนับเป็นความเสี่ยงอย่างมาก หากบริษัทต้องเสียลูกค้ารายใหญ่รายใดรายหนึ่งให้กับคู่แข่ง จะส่งผลกระทบต่อรายได้ อาจจะลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม บริษัทมีความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้ารายใหญ่มานานกว่า 10 ปี โดยตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทได้รับงานพิมพ์จากลูกค้ารายใหญ่ออย่างต่อเนื่อง สามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และรักษาสถานะลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูง เพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ อีกทั้งบริษัทสามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้เป็นอย่างดี ทั้งในด้านคุณภาพ ราคา การส่งมอบงานตรงตามกำหนดเวลา ตลอดจนการให้บริการทั้งก่อนและหลังการพิมพ์งานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้ลูกค้าพึงพอใจและมีความเชื่อมั่นต่อบริษัท

2. ความเสี่ยงในเรื่องราคาวัตถุดิบ และความผันผวนของราคาวัตถุดิบ

ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ จำเป็นต้องมีการสำรองวัตถุดิบให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ คือกระดาษ ซึ่งคิดเป็นต้นทุนประมาณร้อยละ 40 - 45 ของยอดขาย ซึ่งราคากระดาษจะเปลี่ยนแปลงตามสภาวะเศรษฐกิจ โดยราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น จากประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์ของฝ่ายบริหาร ประกอบกับได้ติดตามราคากระดาษอย่างใกล้ชิด มีการควบคุมการใช้กระดาษอย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมต้นทุนของกระดาษไว้ได้ และบริษัทได้นำเข้ากระดาษจากต่างประเทศโดยตรง ซึ่งต้นทุนกระดาษจะต่ำกว่าการซื้อกระดาษภายในประเทศ โดยสัดส่วนการซื้อกระดาษระหว่างกระดาษนำเข้าจากต่างประเทศ และการซื้อกระดาษภายในประเทศ คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 63 ต่อ 37

อย่างไรก็ดี ทีมผู้บริหารซึ่งมีประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์มานานกว่า 20 ปี ได้มีการวิเคราะห์สถานการณ์และติดตามภาวะตลาดของวัตถุดิบในตลาดโลกและตลาดในประเทศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อวางแผนในการสั่งซื้อ และวิธีป้องกันความเสี่ยงโดยบริษัทอาจจำเป็นต้องสต็อก วัตถุดิบสำหรับลูกค้าที่มีสัญญาไว้และลูกค้าประจำส่วนหนึ่งเพื่อสามารถรักษาราคาวัตถุดิบที่ได้ตกลงกับลูกค้าไว้ พร้อมกับชี้แจงให้ลูกค้าทราบและเข้าใจถึงสถานการณ์ของวัตถุดิบ รวมถึงความจำเป็นในการปรับราคา ต้องพยายามปรับราคาขายขึ้นตามราคาวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น

3. ความเสี่ยงด้านความสามารถในการชำระหนี้ของลูกค้า

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ และลูกค้าของบริษัทฯ ส่วนมากจะดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับหนังสือ นิตยสาร แผ่นพับ ใบปลิว ปฏิทิน ฯลฯ ดังนั้นรายได้ส่วนใหญ่มาจากการขายหนังสือ และโฆษณา ถ้าให้จัดเป็นประเภทสินค้าก็เป็นสินค้าที่ไม่จำเป็นต้องการดำรงชีพ ซึ่งถ้าในช่วงเศรษฐกิจตกต่ำก็จะส่งผลกระทบต่อลูกค้าของบริษัทฯ และการจ่ายชำระหนี้ของลูกค้า แต่บริษัทฯ มีนโยบายในการให้เครดิตแก่ลูกค้าบริษัทฯ จะพิจารณาจากชื่อเสียง สถานะทางการเงิน ประวัติการชำระเงิน และสภาพธุรกิจของลูกค้า โดยวางเงื่อนไขในการชำระเงินอยู่ระหว่าง 30 - 90 วัน หรืออาจต้องเก็บเงินล่วงหน้าในกรณีที่ลูกค้ารายใหม่ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายและวางระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการควบคุมสินเชื่อ การติดตามและเร่งรัดการชำระหนี้จากลูกค้า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้วางนโยบายการตั้งสำรองหนี้สูญที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 ว่าด้วยเรื่องของ เครื่องมือทางการเงิน (IFRS9) โดยนักคณิตศาสตร์ที่มีประสบการณ์ในทุกๆ ไตรมาส บริษัทฯ จะทบทวนบัญชีลูกหนี้และจะพิจารณาตั้งสำรองหนี้สูญตามข้อเท็จจริงที่ปรากฏ

4. ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

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

5. ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี

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

6. ความเสี่ยงจากการควบคุมและมีอิทธิพลในการบริหารงานโดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ปัจจุบันบริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทฯ โดยถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 40.71 ของหุ้นสามัญที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัท ซึ่งการที่บริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 40.71 ทำให้ในกรณีที่บริษัทฯ มีการประชุมผู้ถือหุ้นและต้องขอมติสำคัญโดยใช้คะแนนเสียง 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม หรือมติพิเศษ ผู้ถือหุ้นใหญ่อาจจะไม่ลงมติในเรื่องดังกล่าว ซึ่งส่งผลกระทบในการดำเนินงานของกิจการและอำนาจตัดสินใจในด้านต่างๆ ในเรื่องที่เป็นสาระสำคัญ เช่น การเพิ่มทุนการซื้อหรือขายกิจการ การรวมกิจการ รายการที่เกี่ยวข้อง การขอเพิกถอนหลักทรัพย์ของบริษัทจากการเป็นบริษัทจดทะเบียน และนโยบายการจ่ายเงินปันผล ดังนั้นบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ต้องขอมติพิเศษในการประชุมผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม จากโครงสร้างการจัดการซึ่งประกอบด้วยกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ จากจำนวนกรรมการทั้งหมด 8 ท่าน (ข้อมูล ณ 31 ธันวาคม 2567) มีกรรมการที่เป็นตัวแทนผู้ถือหุ้นใหญ่ จำนวน 1 ท่าน และมีการแต่งตั้งบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระเข้าร่วมในคณะกรรมการจำนวน 3 ท่าน โดยกรรมการอิสระทั้ง 3 ท่านรับหน้าที่เป็นคณะกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน และพิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลในการทำรายการระหว่างกัน ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ปัจจัยความเสี่ยงธุรกิจไฟฟ้า

1. ปัจจัยความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวข้องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศไทยเวียดนาม

1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการไฟฟ้าเวียดนามซึ่งเป็นลูกค้ารายใหญ่รายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยเวียดนามของกลุ่มบริษัทขนาดกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 160 เมกะวัตต์ โดยได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ไปแล้ว 1 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2566 นั้น มีลูกค้าเป็นภาครัฐเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity (“EVN”)) ซึ่งทั้งหมดเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น หากถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทจะการควบคุมและติดตามการปฏิบัติงานต่อเนื่อง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและข้อกำหนดทางเทคนิคอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังได้วางฝ่ายกฎหมายที่มีความชำนาญทั้งในประเทศไทย และประเทศเวียดนามเพื่อลดความเสี่ยงในการทำผิดเงื่อนไขและรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ดีประเทศเวียดนามเป็นหนึ่งในประเทศที่มีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจมากที่สุดในภูมิภาคเอเชีย โดยมีผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ขยายตัวถึงร้อยละ 6-7 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ทำให้ประเทศเวียดนามมีความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเติบโตอย่างต่อเนื่องซึ่งสอดคล้องกับการเติบโตของนิคมอุตสาหกรรมในเวียดนามเพื่อรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจ รัฐบาลเวียดนามจึงมีนโยบายสนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้นเพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้าและการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยในปี 2559 รัฐบาลเวียดนามได้ประกาศแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) ซึ่งมุ่งเน้นการสร้างความมั่นคง เพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน และเปิดเสรีตลาดพลังงาน ดังนั้น กลุ่มบริษัทเชื่อว่าหน่วยงานรัฐของประเทศเวียดนามจะไม่บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนกำหนด นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการหาโอกาสการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ๆ ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดการพึ่งพิงรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม

1.2 ความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ และนโยบายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานและไฟฟ้าในประเทศไทยเวียดนาม

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

อย่างไรก็ดีรัฐบาลเวียดนามมีการกำหนดนโยบายแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ (PDP) อย่างเป็นรูปธรรมและมีความชัดเจนต่อนโยบาย นอกจากนี้ยังมีการคาดการณ์ว่าในช่วงปี 2563-2565 อาจจะมีการขาดแคลนพลังงานไฟฟ้ามากขึ้นเนื่องจากมีโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างล่าช้ากว่ากำหนดถึง 20,000 เมกะวัตต์ ทำให้รัฐบาลเวียดนามได้เปิดโอกาสในการลงทุนแก่ภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติมากขึ้น ดังนั้นหากมีการเปลี่ยนแปลงเชิงนโยบายของรัฐบาลเวียดนามจึงคาดว่าจะไม่น่าจะส่งผลเชิงลบต่อการลงทุนของภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติซึ่งรัฐบาลได้ส่งเสริมการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก เพื่อให้กำลังการผลิตไฟฟ้าเพียงพอต่อการรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศเวียดนาม ดังจะเห็นได้จาก ร่างแผนพัฒนาพลังงานแห่งชาติฉบับที่ 8 (Power Development Plan VIII : PDP8) ปรับปรุงใหม่ครั้งที่ 3 ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาแหล่งพลังงานหมุนเวียนทุกประเภท โดยเฉพาะพลังงานลมทั้งบนชายฝั่งและนอกชายฝั่ง (Onshore and Offshore Wind Power) ที่จะมีบทบาทสำคัญขึ้นมาก โดยภายใต้แผน PDP8 ในปี 2573 คาดว่ากำลังการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานลมบนชายฝั่งจะยังอยู่ที่ 16,121 เมกะวัตต์ จากเดิมที่จะมีการลดลงเหลือเพียง 14,721 เมกะวัตต์ และจากพลังงานลมนอกชายฝั่ง จะเพิ่มเป็น 7,000 เมกะวัตต์ จากเดิมที่มีการวางแผนไว้เพียง 4,000 เมกะวัตต์เท่านั้น และภายในปี 2588 จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานลมบนชายฝั่งเพิ่มเป็น 42,650 - 62,950 เมกะวัตต์ และจากพลังงานลมนอกชายฝั่ง จะเพิ่มเป็น 54,000 - 74,000 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนราว 32 % ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด โดยรองนายกรัฐมนตรีเวียดนามได้ลงนามอนุมัติแผน PDP8 เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2566

1.3 ความเสี่ยงด้านกฎหมายในประเทศเวียดนาม

กฎหมายที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม มี 2 ฉบับ Decision 39/2018 ที่ได้ประกาศราคารับซื้อค่าไฟฟ้าจากโครงการลมบนบก onshore wind และบนทะเล onshore wind ที่ราคาคงที่ เทียบเท่ากับ 8.5 และ 9.8 USD cents ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 20 ปีนับจากวันที่เริ่มเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ 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 ที่มีประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน เพื่อให้ติดตาม รายงานการเปลี่ยนแปลงด้านกฎระเบียบและนโยบายอย่างใกล้ชิดรวมทั้งเสนอแนวทางการปฏิบัติเพื่อให้สามารถพัฒนาโครงการได้บรรลุตามระยะเวลาที่กำหนดอย่างถูกต้อง รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นในการประสานงานกับหน่วยงานภาครัฐอีกด้วย

เนื่องจากสถานการณ์ Covid-19 ที่ผ่านมามีทำให้เกิดความล่าช้าในการก่อสร้างโครงการต่างๆในประเทศเวียดนามทำให้หลายโครงการไม่สามารถเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบ (COD) ได้ทันตามกำหนดเดิม (วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564) ได้ ซึ่งทางกระทรวงที่เกี่ยวข้องได้ออกกฎเกณฑ์เพื่อให้นักลงทุนเจรจากับ

ทาง EVN เพื่อตกลงราคารับซื้อไฟฟ้าใหม่แล้ว ขณะนี้ กำลังอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อให้ได้ข้อสรุปกับทาง EVN

1.4 ความเสี่ยงด้านการบังคับใช้สัญญา

ทางบริษัทได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการให้แล้วเสร็จตามที่กฎหมายกำหนดไว้ โดยที่การได้มาซึ่งเอกสารและใบอนุญาตต่างๆ ที่เป็นหน้าที่ของผู้ขายนั้น เป็นปัจจัยสำคัญอันดับแรกต่อความสำเร็จในการพัฒนาโครงการ ดังนั้นบริษัทได้วางบริษัทที่ปรึกษาทางด้านกฎหมายท้องถิ่น และต่างประเทศที่มีประสบการณ์ในเวียดนาม ทำการเจรจาเงื่อนไขต่างๆ กับผู้ขาย รวมถึงร่างสัญญาซื้อขายหุ้น Share Purchase Agreement (SPA) ซึ่งได้มีการกำหนดเงื่อนไขการซื้อหุ้นและชำระเงินขึ้นอยู่กับความสำเร็จของผู้ขายในการได้มาซึ่งเอกสารต่างๆ ในโครงการซึ่งได้รับอนุมัติจากภาครัฐตามที่ได้ตกลงไว้ (project milestone) รวมถึงใส่เงื่อนไขที่สำคัญอื่นๆ เพื่อให้สัญญาผูกมัดรัดกุม สามารถบังคับในทางปฏิบัติได้โดยที่ไม่ขัดกับกฎหมายของประเทศเวียดนาม

ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถปฏิบัติตาม project milestone ได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ และอาจเป็นเหตุทำให้โครงการล่าช้าไม่สามารถทำการก่อสร้างได้ตามแผนงานในสัญญาซื้อขายหุ้น ทางบริษัทมีสิทธิในการบังคับให้ผู้ขายรับซื้อหุ้นที่บริษัทได้ซื้อคืนกลับทั้งหมดในราคาที่ไม่ต่ำกว่ามูลค่าที่บริษัทได้ลงทุนไปก่อนหน้านี้

1.5 ความเสี่ยงด้านความน่าเชื่อถือของผู้รับซื้อไฟฟ้า

ถ้าเปรียบเทียบการไฟฟ้าของไทย EGAT การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กับ การไฟฟ้าเวียดนาม EVN ทางบริษัทฯ เองยอมรับว่า ความน่าเชื่อถือของการไฟฟ้าประเทศไทย สูงกว่า EVN แต่ถ้าพิจารณาถึงศักยภาพการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศเวียดนาม ซึ่งมีการขยายตัวทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของประชากรและอุตสาหกรรมมากกว่าประเทศไทย รวมถึงการเติบโตของมูลค่าการลงทุนจากนักลงทุนต่างประเทศเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีค่าเฉลี่ยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ขยายตัวร้อยละ 6-7 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา รัฐบาลเวียดนามมีแผนเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าตามวางแผนพัฒนาเศรษฐกิจฉบับที่ 8 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกมีการเพิ่มขึ้นมาก

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

1.6 ความเสี่ยงของการรับซื้อไฟฟ้าไม่เต็มจำนวน (curtailment)

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

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ มาทำการประเมินความสามารถของภาครัฐฯ ในการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการที่เราลงทุน ตลอดจนได้จ้างที่ปรึกษาอาวุโสชาวเวียดนามในการติดต่อกับหน่วยงานราชการจังหวัด รวมถึงเจ้าหน้าที่ระดับสูงของการไฟฟ้าเวียดนาม เพื่อติดตามข่าวสารและรายงานให้บริษัทรับทราบอย่างต่อเนื่อง

1.7 ความเสี่ยงด้านการก่อสร้างเนื่องจากมีความซับซ้อนมากกว่าในการเลือกเทคโนโลยีที่ใช้ และการออกแบบโครงการ

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับเรื่องนี้เป็นอย่างมาก โดยได้ทำการคัดสรรเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างอย่างรอบคอบและถี่ถ้วน โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ รวมถึง ประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม และพลังงานทดแทนประเภทอื่นๆ ทั้งในเวียดนามและประเทศอื่นๆ ทั่วโลก ความมั่นคงทางการเงิน ความน่าเชื่อถือ และความพร้อมของบุคลากร เครื่องจักร อุปกรณ์ต่างๆ ที่มีในประเทศเวียดนาม ตลอดจนความสัมพันธ์อันดีและยาวนานกับหน่วยงานภาครัฐของเวียดนามที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถก่อสร้างได้ตามแบบทางเทคนิค technical design ที่ได้รับการอนุมัติตามเวลาที่กำหนดเพื่อความมั่นใจของทางบริษัทฯ ว่าทางผู้รับเหมาจะสามารถก่อสร้างตามที่ตกลงไว้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศ ที่มีประสบการณ์ในโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั่วโลก รวมถึงในเวียดนาม มาทำหน้าที่ให้คำปรึกษา เช่น การออกแบบการวางตำแหน่งกังหันลม และพิจารณาความเหมาะสมของราคาก่อสร้าง เป็นต้น รวมทั้งเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตรฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม

1.8 ความเสี่ยงจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่เวียดนาม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement : PPA) โครงการจะต้องดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) ได้ในเดือนตุลาคม 2564 ซึ่งจะได้รับอัตราค่าไฟฟ้าแบบคงที่เป็นระยะเวลา 20 ปีที่อัตรา 8.5 เซนต์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยอัตราค่าไฟฟ้างกล่าวเป็นอัตราที่รัฐบาลเวียดนามกำหนดให้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบนบกที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ก่อนวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 แต่เนื่องจากเกิดความล่าช้าในการก่อสร้างอันเป็นผลมาจากสถานการณ์ COVID-19 ที่ผ่านมา ทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนด จึงต้องมีการเจรจาอัตราซื้อไฟฟ้ากับทาง EVN ใหม่ โดยในปัจจุบัน ทางกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าเวียดนาม (MOIT) ได้มีข้อสรุปในการกำหนดราคาซื้อไฟฟ้าใหม่เรียบร้อยแล้ว โดยกำหนดอัตรา

รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลมบนชายฝั่งสูงสุดไม่เกิน VND 1,587.12 (ประมาณ 6.8 เซนต์) ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และได้มอบหมายให้ทาง EVN เปรียบเทียบกับทางนักลงทุนเป็นรายโครงการต่อไป

อย่างไรก็ดี ในระหว่างการเจรจาข้อสรุปอัตราซื้อไฟฟ้าใหม่ ซึ่งอาจต้องใช้เวลาค่อนข้างนาน เพื่อไม่ให้เกิดความเสียหายต่อโครงการที่ลงทุนไปแล้วและพร้อมจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ รวมถึงการแก้ปัญหาการขาดแคลนพลังงานไฟฟ้าของทางเวียดนาม จึงได้มีข้อเสนอให้โครงการที่มีความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ สามารถเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าได้ทันที โดยกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าชั่วคราว ที่อัตรา 50% ของราคาเพดานสูงสุด (VND 1,587.12 หรือ 6.8 เซนต์) ที่กำหนดโดย MOIT และเมื่อโครงการได้ข้อสรุปอัตราซื้อไฟฟ้าแล้ว ทาง EVN ก็จะชำระส่วนต่างที่เกิดขึ้นระหว่างอัตรารับซื้อไฟฟ้า และอัตรา 50% ของราคาเพดานสูงสุด (VND 1,587.12) ให้แก่โครงการ

ปัจจุบันโครงการ Huong Linh 3 กำลังการผลิต 30 MW ได้จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2566 และโครงการอื่นๆ ที่เหลืออีก 130 MW จะทยอยจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามมา โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการได้ครบทุกโครงการภายในไตรมาส 2 ของปี 2567 และคาดว่าจะการเจรจาอัตราซื้อไฟฟ้าจะได้ข้อสรุปภายใน 12 เดือน

1.9 ความเสี่ยงจากกระบวนการผลิตและการดำเนินการ

กังหันลม Wind Turbine ถือเป็นเครื่องจักร อุปกรณ์ที่สำคัญที่สุดในโรงไฟฟ้าพลังงานลม ความล่าช้าของการผลิตและการส่งมอบกังหันลมเป็นปัจจัยหลักที่อาจทำให้การก่อสร้างล่าช้าได้ บริษัทฯ ได้มีการติดต่อเจรจากับผู้ผลิตกังหันลมโดยตรงเพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถผลิตกังหันให้แล้วเสร็จ และขนส่งมาให้ตามเวลาที่กำหนด และลดความเสี่ยงให้น้อยที่สุดเพื่อลดความเสี่ยงในการดำเนินการ บริษัทฯ จ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมที่มีประสบการณ์มาทำหน้าที่ควบคุมงานของผู้รับเหมาให้เป็นไปตามแผนงาน โดยบริษัทฯ จัดส่งเจ้าหน้าที่มาประจำอยู่ที่โครงการตั้งแต่เริ่มก่อสร้างจนแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำรายงานความคืบหน้าของการก่อสร้างให้บริษัทเป็นระยะๆ

1.10 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงด้านสภาพภูมิอากาศ

การลงทุนในโครงการพลังงานทดแทน เช่น พลังงานลม และ พลังงานแสงอาทิตย์ ล้วนแต่พึ่งพาแหล่งพลังงานจากธรรมชาติ ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงหรือความผันผวนของสภาพภูมิอากาศ เช่น ความแรงของลม ความเข้มของแสงอาทิตย์ การเกิดภัยพิบัติต่างๆ ล้วนส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ดังนั้นการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทในประเทศเวียดนามจึงพึ่งพาความแรงและความสม่ำเสมอของลมในประเทศเวียดนามเป็นอย่างมาก

อย่างไรก็ดีประเทศเวียดนามนั้นมีลักษณะทางภูมิศาสตร์ที่ติดกับทะเลตามแนวพื้นที่ของประเทศที่ทอดยาวจากเหนือถึงใต้ และมีพื้นที่ราบสูงสลับเขาจึงทำให้มีลมตลอดทั้งปี โดย Global Wind Atlas ได้ประเมินว่ามากกว่าร้อยละ 39.00 ของพื้นที่ในประเทศเวียดนามมีค่าเฉลี่ยความเร็วลมต่อปีสูงกว่า 6 m/s ที่ระดับความสูง 65 เมตร และพื้นที่กว่าร้อยละ 8.00 ของประเทศมีค่าเฉลี่ยความเร็วลมต่อปีสูงกว่า 7 m/s ทำ

ให้ประเทศเวียดนามมีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมสูงถึง 512 กิกะวัตต์และ 110 กิกะวัตต์ตามลำดับ

2. ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

2.1 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/หรือ ราคาก่อสร้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ 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 การเงิน และกฎหมาย เพื่อประเมินความเป็นไปได้และเหมาะสมในการเข้าดำเนินโครงการ
 - (2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุน โดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทน ในกรณีที่ปัจจัยที่สำคัญอันจะมีผลกระทบต่ออัตราผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการ มีการเปลี่ยนแปลงไปจากสมมติฐานที่กำหนด
- ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้น จะถูกนำเสนอตามลำดับขั้น เพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการดำเนินการจริง

2.2 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินลงทุนสำหรับใช้ในการพัฒนาและดำเนินโครงการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

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

2.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

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

2.4 ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนา ก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ไทย ประเทศญี่ปุ่นและในประเทศอื่น ๆ ที่มีความเหมาะสมและมีศักยภาพทางธุรกิจ ดังนั้น ในการพัฒนาและดำเนินโครงการในต่างประเทศ บริษัทฯ จะมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของสถานะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศที่บริษัทฯ เข้าลงทุน รวมถึงความเสี่ยงด้านการเงินที่อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานของทางกลุ่มบริษัทฯ เช่น ความเสี่ยงด้านเงินเฟ้อ ข้อจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตราและความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้กลุ่ม บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในหลาย ๆ ประเทศ เพื่อกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจ และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการ โดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศ

3. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

3.1 การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยเครื่องมือหรือโครงการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจมีความสามารถในการแข่งขันลดลงหรือล้าสมัย

ความสำเร็จในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับความสามารถของกลุ่มบริษัทฯ ในการตอบสนองต่อความก้าวหน้าทางเทคโนโลยี รวมถึงมาตรฐานและวิถีปฏิบัติของอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่ได้อย่างคุ้มค่าและทันเวลา เนื่องจากราคาดันทุนค่าเชื้อเพลิงที่สูงทำให้โรงไฟฟ้าหรือเครื่องมืออุปกรณ์ยุคใหม่ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงต่ำกว่ามีความสามารถในการแข่งขันมากกว่าโรงไฟฟ้าแบบเดิม ซึ่งอาจทำให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องมีค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนเพื่อปรับปรุงเทคโนโลยีให้ดีขึ้น นอกจากนี้ การผลิตไฟฟ้าพลังงานทางเลือกที่เกิดขึ้นโดยอาศัยความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีทั้งในปัจจุบันหรือในอนาคต เช่น พลังงานลมและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก อาจก่อให้เกิดแหล่งกำเนิดไฟฟ้าทางเลือก ดังนั้น หากบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ไม่สามารถปรับตัวตามสภาวะตลาด ความต้องการของลูกค้า หรือเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปภายในระยะเวลาที่เหมาะสม ธุรกิจ ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบในทางลบ

3.2 ความเสี่ยงจากสถานการณ์โรคระบาดไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) อาจส่งผลกระทบต่อการขยายการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ในต่างประเทศ เนื่องจากข้อจำกัดในการเดินทาง ข้อจำกัดในการประสานงานติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรการควบคุมโรคระบาดจากรัฐบาลในประเทศนั้นๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อกรก่อสร้างโรงไฟฟ้า และการขนส่งอุปกรณ์เครื่องจักรที่ใช้ในโรงไฟฟ้า ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวทำให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามของกลุ่มบริษัทมีการดำเนินการที่ล่าช้าไปจากที่คาดการณ์ไว้ โดยบริษัทฯ ต้องเลื่อนแผนการ COD ออกไปจากเดิมที่คาดการณ์ว่าจะ COD ได้ในช่วงไตรมาสที่ 3 ของปี 2565 เป็นไตรมาส 2 ของปี 2566 ส่งผลให้ ไม่สามารถรับรู้รายได้จากการจำหน่ายในประเทศเวียดนามได้ตามที่คาดการณ์ไว้ ทั้งนี้ ตามข้อมูลทางเทคนิคและข้อมูลลมของตำแหน่งที่ตั้งโครงการตามการศึกษาของทางบริษัท Tractebel ทุกๆ 1 เมกะวัตต์ที่ติดตั้ง จะสามารถจ่ายไฟฟ้าได้ไม่ต่ำกว่าเดือนละ 250,000 หน่วย หรือประมาณปีละ 3,000,000 หน่วย บริษัทจึงต้องเร่งรัดให้มีการจ่ายไฟฟ้า COD โดยเร็วที่สุด

3.3 ความเสี่ยงจากการที่บริษัทได้จำหน่ายโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วออกไป

ในปี 2564 บริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมทางอ้อม 2 บริษัท คือ บริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) และบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ให้แก่บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด (UVBGP) โดยตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายหุ้น UVBGP จะหักเงินสำรองของคดีพิพาทระหว่าง PPTC และ SSUT กับผู้รับเหมาโครงการเป็นจำนวน 403.08 ล้านบาท และหักค่า Potential Leakage จำนวน 33.74 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ บันทึกการรายการดังกล่าวไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น และตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วย

จำนวนเดียวกัน โดยผลสุดท้ายของข้อพิพาทดังกล่าวยังไม่สามารถระบุได้ในขณะนี้ ซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ซึ่งผลเสียหายจะไม่เกินจำนวนที่ได้หักสำรองไว้

4. ความเสี่ยงด้านการเงิน

4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

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

บริษัทฯ ได้มีมาตรการลดความเสี่ยงนี้ โดยมีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับสัญญาเงินกู้ในบางสัญญา และมีการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างใกล้ชิด เพื่อให้วางแผนทางการเงินได้อย่างเหมาะสม อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ประเมินว่าอัตราดอกเบี้ยในอนาคตอันใกล้จะยังมีการเปลี่ยนแปลงไม่มากนักจากในระดับปัจจุบัน เนื่องจากรัฐบาลไทยและรัฐบาลในหลายๆ ประเทศทั่วโลก (รวมถึงรัฐบาลญี่ปุ่น) จะยังใช้นโยบายการเงินแบบขยายตัว (Expansionary Monetary Policy) โดยการควบคุมอัตราดอกเบี้ยนโยบายให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อส่งเสริมให้เศรษฐกิจจะเติบโตของแต่ละประเทศมีการเจริญเติบโตอย่างมีเสถียรภาพในระยะยาว

4.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานทดแทนทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ ซึ่งทำให้มีรายได้เป็นเงินตราต่างประเทศบางส่วน ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงมีความเสี่ยงหากอัตราแลกเปลี่ยนมีความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ โดยถ้าเงินบาทไทยมีแนวโน้มแข็งค่า จะส่งผลกระทบทำให้รายได้จากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศซึ่งอยู่ในรูปเงินปันผลลดลงเมื่อมีการแปลงค่าเป็นเงินบาท รวมถึงในอนาคตบริษัทฯ จะมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามขนาด 160 เมกะวัตต์ ซึ่งจะมีผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเช่นเดียวกัน

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทยังไม่ได้มีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยน (Currency Swap) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน แต่อย่างใด แต่กำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาที่จะนำ Currency Swap มาใช้ในอนาคตอันใกล้ โดยจะมีการพิจารณาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมในการนำเครื่องมือทางการเงินประเภทนี้มาใช้สนับสนุนการดำเนินกิจการของทางกลุ่ม

4.3 ความเสี่ยงด้านการดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ)

บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องดำรงไว้ซึ่งอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ) ในอัตราส่วนไม่เกิน 3.25 เท่า ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละไตรมาส หรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีในแต่ละปีของบริษัทตลอดอายุของหุ้นกู้ ทั้งนี้การคำนวณอัตราส่วนดังกล่าวให้คำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัทตามรายละเอียดและคำจำกัดความที่ปรากฏตามส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน ข้อ 4 การ

วิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ในหัวข้อ อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีอัตราส่วนดังกล่าวเท่ากับ 0.60 เท่า

ทั้งนี้ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ ยังไม่มีกรณีผิดและยังไม่มีเหตุผิดนัด และสถานะของบริษัทฯ ยังเป็นไปตามเงื่อนไขที่มีไว้กับธนาคารและเจ้าหนี้ต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายที่จะรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และ โครงสร้างเงินทุนให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้งพยายามรักษาความสัมพันธ์ที่ดี และเพิ่มพันธมิตรกับสถาบันการเงินต่างๆ อีกด้วย

4.4 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ 158.30 เท่า ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 มีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยที่ 0.11 เท่า และมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.01 เท่า ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากบริษัทมีกำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง ขณะที่หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี และต้นทุนทางการเงินของบริษัทปรับตัวเพิ่มขึ้น

ปี 2566 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (IBD/EBITDA) เท่ากับ -22.06 เท่า ลดลงอย่างมากเมื่อเทียบกับปี 2565 และ ปี 2567 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (IBD/EBITDA) เท่ากับ -8.91 เท่า ซึ่งเป็นผลมาจากบริษัทมีผลขาดทุนจากการดำเนินงาน ทำให้มี EBITDA ที่ต่ำ และเงินกู้ยืมระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จึงทำให้อัตราส่วน ในส่วนนี้สูงขึ้น

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2567	2566	2565
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.14	0.26	0.46
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.12	0.21	0.40
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด	ร้อยละ	90.72	46.07	61.12
อัตราหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA)	เท่า	-8.47	-20.47	158.30
อัตราส่วนความสามารถการชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage ratio : ICR*)	เท่า	0.12	0.11	0.11
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio : DSCR**)	เท่า	-0.12	-0.09	0.01

หมายเหตุ:

*การคำนวณอัตราส่วนความสามารถการชำระดอกเบี้ย คำนวณจากกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย / ต้นทุนทางการเงิน

**การคำนวณอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio: DSCR) คำนวณจากกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย / (ต้นทุนทางการเงิน + หนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ย + หนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี)

5. ความเสี่ยงของหุ้นกู้

5.1 ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)

ความเสี่ยงด้านเครดิต หมายถึงความเสี่ยงที่ผู้ถือหุ้นกู้อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้น ในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมาย หรือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ มีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ ดังนั้น ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวน ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้ ผู้ลงทุนสามารถดูการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ของผู้ออกหุ้นกู้ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ออกหุ้นกู้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือมิได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการยกเลิกหรือ เปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ ผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ออกหุ้นกู้รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เกี่ยวข้อง หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

5.2 ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)

ราคาตลาดของหุ้นกุนั้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ยกตัวอย่างเช่น ระดับอัตราดอกเบี้ยในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาวะเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้ออายุของหุ้นกู้หรืออุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นกู้อาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาหุ้นกู้ ในกรณีที่มีการซื้อขายตราสารก่อนครบกำหนดไถ่ถอน อาทิ เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ต้องการขายหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หุ้นกู้ อาจขายได้ต่ำกว่ามูลค่าที่ตราไว้หรือราคาที่ซื้อมา ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด กล่าวคือ หากอัตราดอกเบี้ยของตลาดสูงขึ้น ราคาหุ้นกู้จะลดลง ทั้งนี้โดยทั่วไปราคาของหุ้นกู้ที่มีอายุคงเหลือยาวกว่าจะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในตลาดมากกว่า

5.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ประสงค์จะขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ในตลาดรองได้กับธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ ผู้ค้าตราสารหนี้ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้ นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่สามารถขายหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดๆโดยทั่วไปได้ เนื่องจากบริษัทได้จัดซื้อจำกัดการโอนไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. ให้จำกัดการโอนหุ้นกู้เฉพาะภายในกลุ่มนักลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามความหมายในประกาศ

คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท

5.4 ความเสี่ยงจากการที่ผู้ออกหุ้นกู้อาจใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน (Reinvestment Risk)

ผู้ออกหุ้นกู้มีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถคาดการณ์กระแสเงินสดรับจากหุ้นกู้ที่แน่นอนได้ และมีความเสี่ยงที่จะเสียโอกาสในการได้รับผลตอบแทนที่สูงจากการลงทุนในหุ้นกู้ที่เสนอขายหากผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ในช่วงที่ตลาดอัตราดอกเบี้ยในตลาดต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ ทั้งนี้โปรดพิจารณารายละเอียดการใช้สิทธิการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ในเอกสารข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ (แบบ 69-PP-รายครั้ง) และหนังสือชี้ชวนของหุ้นกู้รุ่นนั้นๆ

2.2.2 ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

ด้วยโครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการรวม 6 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน โดยแต่ละคณะมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่อย่างชัดเจน ทำให้ระบบการทำงานของบริษัทฯ มีความเป็นมาตรฐานและสามารถตรวจสอบได้โดยง่าย อีกทั้งโครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทฯ ยังประกอบด้วยกรรมการอิสระเป็นจำนวน 2 ท่านจากจำนวนกรรมการรวมทั้งหมด 7 ท่าน และมีคณะกรรมการตรวจสอบที่ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 2 ท่านซึ่งแต่ละท่านเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ ทำให้สามารถสอบทานการทำงานของ บริษัทให้มีความโปร่งใสได้ดียิ่งขึ้น ตลอดจนสามารถถ่วงดุลอำนาจในการนำเสนอเรื่องต่าง ๆ ที่จะพิจารณาเข้าสู่การประชุมผู้ถือหุ้นได้ในระดับหนึ่ง นอกจากนี้แล้ว กลุ่มบริษัทได้มีระเบียบปฏิบัติกรณีที่มีการทำรายการที่เกี่ยวข้องกับกรรมการ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมในกิจการ รวมทั้งบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีอำนาจอนุมัติในการทำรายการนั้น ๆ ทำให้สามารถลดทอนความเสี่ยงอันอาจจะเกิดขึ้นได้อีกด้วย อย่างไรก็ตามการลงทุนในหลักทรัพย์อาจมีปัจจัยทำให้กระทบต่อผลตอบแทนในการลงทุนของนักลงทุนได้ เช่น

1. ผลประกอบการบริษัท ภาวะอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง และภาวะเศรษฐกิจ

เป็นปัจจัยที่สำคัญที่จะกำหนดผลตอบแทนการลงทุนว่าจะอยู่ในระดับสูงหรือต่ำ รวมทั้งสถานการณ์การซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ หากภาวะเศรษฐกิจขยายตัวดี และบริษัทมีผลประกอบการที่ดี ผู้ลงทุนย่อมมีโอกาสที่จะได้รับผลตอบแทนที่สูงขึ้น ในทางตรงข้ามหากภาวะเศรษฐกิจซบเซา และบริษัทมีผลกำไรลดลงผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนจะได้รับก็มีแนวโน้มที่จะลดลงเช่นกัน

2. ความไม่แน่นอนของอัตราผลตอบแทนที่จะได้รับ

กล่าวคือ ผู้ลงทุนอาจขายหุ้นได้ในราคาที่ต่ำกว่าที่คาดไว้ หรือบริษัทอาจจ่ายเงินปันผลในระดับต่ำ หรือไม่จ่ายเงินปันผลเลย ซึ่งการที่ผู้ลงทุนได้รับอัตราผลตอบแทนต่ำกว่าอัตราผลตอบแทนที่คาดหวัง มีสาเหตุ

มาจากการที่กระแสเงินสดสุทธิของบริษัทผู้ออกหุ้นมีความไม่แน่นอน ทำให้เกิดความไม่แน่นอนต่อผลตอบแทนของผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้นด้วย ซึ่งสาเหตุที่ทำให้เกิดความไม่แน่นอนของกระแสเงินสดรับสุทธิของกิจการ ได้แก่ ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และความเสี่ยงทางการเงินของบริษัท ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

2.2.3 ความเสี่ยงต่อการลงทุนในหลักทรัพย์ต่างประเทศ (กรณีผู้ออกหลักทรัพย์เป็นบริษัทต่างประเทศ)

-ไม่มี-

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

ความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities : CSR)

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 มุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจสิ่งพิมพ์ และธุรกิจโรงไฟฟ้า รวมถึงธุรกิจพลังงานทดแทนต่างๆ โดยควบคู่ไปกับการรับผิดชอบต่อสังคม และปฏิบัติตามข้อกำหนดกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นๆ รวมทั้งแนวปฏิบัติสากลที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาสร้างรากฐานของความรับผิดชอบต่อสังคมอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยมีนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ดังต่อไปนี้

1. การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และมีจริยธรรม ด้วยความสุจริต โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ ส่งเสริมการแข่งขันทางการค้าอย่างเสรี หลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และใส่ใจในการปฏิบัติตามกฎหมาย เคารพกฎระเบียบของสังคม

การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

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

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ในปี 2558 บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์และได้เข้าร่วมโครงการ “แนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทย ในการต่อต้านการทุจริต” โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2558 ซึ่ง CAC ได้รับรองบริษัทฯ เป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 และในปี 2563 บริษัทฯ ได้ขยายแนวร่วมปฏิบัติในการต่อต้านการคอร์รัปชัน ไปยังบริษัทคู่ค้าเพื่อสร้างมาตรฐานการประกอบธุรกิจที่โปร่งใส โดยมีบริษัทคู่ค้าเข้าร่วมโครงการหลายราย

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการต่ออายุการรับรองไปอีก 3 ปี โดยบริษัทฯ ได้ผ่านการรับรองเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2567 และจะครบกำหนดอีกครั้งในวันที่ 31 มีนาคม 2570

นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯ ในทุกรูปแบบ

กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน ลูกจ้างของบริษัท ต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน ตลอดจนจรรยาบรรณทางธุรกิจ อย่างเคร่งครัด ไม่ว่าจะเข้าไปเกี่ยวข้องกับการทุจริตทั้งทางตรงหรือทางอ้อม โดยกำหนดนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. ไม่ทำพฤติกรรมใด ที่แสดงให้เห็นว่าเป็นการรับสินบน หรือติดสินบน แก่ผู้มีส่วนได้เสียในเรื่องที่ตนทำหน้าที่รับผิดชอบทั้งโดยตรง หรือโดยอ้อม เพื่อให้ได้มาซึ่งผลประโยชน์ในทางมิชอบ ต้องปฏิบัติตามดังนี้
 - 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 หรือของขวัญที่ให้แก่นักในหน้าที่การงานควรมีราคาไม่มากและเหมาะสมในแต่ละโอกาส
 - 1.3 ไม่ให้ทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ หรือของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น เพื่อจูงใจในการตัดสินใจ หรือมีผลทำให้ผู้รับไม่ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติทางการค้าเช่นเดียวกับคู่ค้ารายอื่น ทั้งนี้การให้สิ่งของตามโอกาสหรือวาระต่างๆ ต้องมีมูลค่าไม่มากจนเกินปกติวิสัย
 - 1.4 ไม่เป็นตัวกลางในการเสนอ เงิน ทรัพย์สิน สิ่งของ หรือประโยชน์อื่นใดกับผู้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ หน่วยงานราชการ หรือองค์กรใดๆ เพื่อแลกกับสิทธิพิเศษที่ไม่ควรได้ หรือทำให้เจ้าหน้าที่ของรัฐ ละเว้นการปฏิบัติตามกฎ ระเบียบข้อบังคับ และข้อปฏิบัติทางกฎหมายตามที่กำหนดไว้
2. ในการจัดซื้อจัดจ้างต้องดำเนินการตามระเบียบของบริษัทที่มีความโปร่งใส สามารถตรวจสอบได้
3. การใช้จ่ายสำหรับการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ และการใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามสัญญาทางธุรกิจสามารถกระทำได้ แต่ต้องใช้จ่ายอย่างสมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้
4. ในการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องปฏิบัติตามดังนี้

- 4.1 การใช้เงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อบริจาคการกุศล ต้องกระทำในนามบริษัทเท่านั้น โดยการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องเป็น มูลนิธิ องค์กรสาธารณกุศล วัด โรงพยาบาล สถานพยาบาลหรือองค์กรเพื่อประโยชน์ต่อสังคม ที่มีใบรับรอง หรือเชื่อถือได้ สามารถตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท
- 4.2 การบริจาคเพื่อการกุศล ในนามส่วนตัวพึงกระทำได้ แต่ต้องไม่เกี่ยวข้อง หรือทำให้เกิดข้อสงสัยได้ว่าเป็นการกระทำที่ทุจริต เพื่อหวังผลประโยชน์ใด
5. ในการให้เงินสนับสนุน ต้องปฏิบัติดังนี้
 - 5.1 การใช้เงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อสนับสนุนโครงการ ต้องระบุชื่อในนามบริษัทเท่านั้นโดยเงินสนับสนุนที่จ่ายไป ต้องมีวัตถุประสงค์เพื่อธุรกิจ ภาพลักษณ์ที่ดี และชื่อเสียงของบริษัท ทั้งนี้การเบิกจ่ายต้องระบุวัตถุประสงค์ที่ชัดเจน และมีหลักฐานที่ตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท
6. ไม่กระทำการอันใดที่เกี่ยวข้องกับการเมืองภายในบริษัท และไม่ใช้ทรัพยากรใดของบริษัท เพื่อดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทเป็นองค์กรที่ยึดมั่นในความเป็นกลางทางการเมือง สนับสนุนการปฏิบัติตามกฎหมาย และการปกครองระบอบประชาธิปไตย รวมถึงไม่มีแนวทางในการให้การช่วยเหลือทางการเมืองแก่พรรคการเมืองใด ไม่ว่าจะโดยทางตรง หรือทางอ้อม
7. หากพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการคอร์รัปชัน หรือส่อไปในทางทุจริต ที่มีผลเกี่ยวข้องกับบริษัท ทั้งทางตรง หรือทางอ้อม ต้องไม่ละเลย หรือเพิกเฉยต่อพฤติกรรมดังกล่าว ควรแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการทราบทันที หรือแจ้งผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแส ตามที่ได้กำหนดไว้ในนโยบายนี้
8. กรรมการ และผู้บริหารต้องตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ ให้คำปรึกษา เพื่อสร้างความเข้าใจให้แก่ผู้ใต้บังคับบัญชา เกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริต เพื่อให้พนักงานได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านทุจริตฉบับนี้ รวมถึงเป็นแบบอย่างที่ดี ในเรื่องการมีความซื่อสัตย์ จริยธรรมและจรรยาบรรณ

ช่องทางการรับแจ้งเบาะแส หรือร้องเรียนการคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้พิจารณาเรื่องแจ้งเบาะแส หรือร้องเรียนการกระทำที่อาจทำให้เกิดความสงสัยได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชัน ที่เกิดขึ้นกับบริษัท โดยทางตรง หรือทางอ้อม 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 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่
กรุงเทพฯ 10210

2. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมลของคณะกรรมการตรวจสอบ ที่ somchai2634@gmail.com หรือ
3. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมลของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ที่ arak2021@epco.co.th หรือ
4. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมลของเลขานุการบริษัท 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 หรือกรรมการผู้จัดการขอให้ท่านส่ง
เรื่องร้องเรียนมายังคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงบุคคลที่สามารถแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการ
การทุจริต คือ ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มของบริษัทได้แก่ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่แข่งทางการค้า เจ้าหนี้ ภาครัฐบาล
ชุมชน สังคม ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท **“ทั้งนี้ไม่ว่าท่านจะแจ้งด้วยวิธีใดดังกล่าวข้างต้น ทางบริษัท
จะรักษาความลับของท่าน”**

ทั้งนี้เลขานุการบริษัท ในฐานะผู้ปฏิบัติงานสนับสนุนคณะกรรมการตรวจสอบในการดำเนินการด้าน
การป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตร Anti-Corruption: The Practical
Guide (ACPG) ซึ่งจัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หรือ IOD โดยหลักสูตรดังกล่าวเป็น
หลักสูตรที่ครอบคลุมการวางระบบ กระบวนการและขั้นตอนต่างๆ ในการป้องกันการทุจริต เพื่อนำมาเป็น
แนวทางสนับสนุนการปฏิบัติงานด้านการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันของบริษัทฯ

ทั้งนี้ในปี 2567 บริษัทไม่พบการรายงาน หรือการกระทำผิดเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชันที่
เกี่ยวข้องกับบริษัทแต่อย่างใด

2. การเคารพสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน สนับสนุนและเคารพในการปกป้องสิทธิ
มนุษยชน เพื่อส่งเสริมการเคารพต่อสิทธิ เสรีภาพ และความเสมอภาคของทุกชนชั้น โดยการไม่เลือกปฏิบัติ
ต่อบุคคลหนึ่งบุคคลใด เนื่องจากความเหมือนหรือความแตกต่าง ไม่ว่าจะเป็นทางรูปลักษณ์ เชื้อชาติ ศาสนา
อายุ การศึกษา รวมถึงไม่ส่งเสริมให้พนักงานมีการกระทหนอันเป็นการละเมิดสิทธิมนุษยชน

3. การปฏิบัติแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ มีการกำกับดูแลให้ค่าจ้างแรงงานอยู่ในระดับที่เหมาะสมกับอุตสาหกรรมของไทย การ
ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง และการจัดระเบียบองค์กรจะดำเนินการอย่างรับผิดชอบ รวมทั้งปฏิบัติตาม
กฎหมายอย่างเคร่งครัด และบริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วมในการ
บริหารงานด้านสวัสดิการ เป็นสื่อกลางให้ความช่วยเหลือในเรื่องสวัสดิการต่างๆ มีการจัดตั้งกองทุนสำรอง
เลี้ยงชีพ เพื่อสร้างหลักประกันให้กับพนักงาน จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกปี และมีการ
ตรวจสอบด้านความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยภายในอาคาร

ถึงดับเพลิง ตลอดจนจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงเบื้องต้นเป็นประจำทุกๆ ปี และสำหรับพนักงานเข้าใหม่จะจัดอบรมเกี่ยวกับคู่มือการปฏิบัติงานของเครื่องจักร เพื่อให้พนักงานสามารถใช้งานได้อย่างถูกต้องและปลอดภัย

ส่วนของโครงการโรงไฟฟ้า บริษัทได้จัดทำมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบด้านความปลอดภัย เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นกับผู้ปฏิบัติงานทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินงาน ซึ่งรวมถึงการปฏิบัติงานในที่ที่มีความร้อนบริเวณแผงเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งต้องสัมผัสกับความร้อน โดยทางบริษัทได้จัดเตรียมชุดป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็นได้แก่ ชุดแว่นตาลดแสงและถุงมือหนัง เพื่อลดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน

4. นโยบายการพัฒนาและดูแลพนักงาน

1. การจ้างงาน ค่าตอบแทนและสวัสดิการ โดยในแต่ละปี บริษัทได้ดำเนินการส่งพนักงานไปอบรมหลักสูตรต่างๆ เพื่อเพิ่มความเชี่ยวชาญในการทำงาน โดยในปี 2563 - 2567 ได้ส่งพนักงานไปอบรมหลักสูตรดังต่อไปนี้

- 1.1 หลักสูตร “อบรมผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ”
- 1.2 หลักสูตร “ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีอันตรายและการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน”
- 1.3 หลักสูตร “ส่งเสริมการสร้างจิตสำนึกการขับขี่ Forklift แบบปลอดภัย”
- 1.4 หลักสูตร “อบรมเจ้าหน้าที่และคณะกรรมการความปลอดภัย”
- 1.5 หลักสูตร “พัฒนาทักษะการบริหารสำหรับผู้รุ่นใหม่” สำหรับหัวหน้างาน
- 1.6 หลักสูตร “การทดสอบบรรจุภัณฑ์กระดาษ” สำหรับแผนก QA เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน
- 1.7 หลักสูตร “Chain of Custody for Forest” สำหรับการทำระบบ FSC (The Forest Stewardship Council หรือ องค์การจัดการด้านป่าไม้)

2. เพื่อให้เป็นไปตามพ.ร.บ.ส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ พ.ศ. 2550 ซึ่งกำหนดไว้ว่ากิจการที่มีลูกจ้างตั้งแต่ 100 คนขึ้นไป ให้รับคนพิการเข้าทำงานในสัดส่วน ลูกจ้างที่ไม่ใช่คนพิการ 100 คน ต่อคนพิการ 1 คน ซึ่งปัจจุบันบริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ มีพนักงาน ณ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 340 คน โดยรวมคนพิการแล้ว จำนวน 5 คน

3. บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารงานทรัพยากรบุคคล เพราะพนักงานคือกลไกในการขับเคลื่อน ให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างราบรื่น นอกเหนือจากวันหยุดตามกฎหมายแล้ว บริษัทยังได้กำหนดสวัสดิการของบริษัทให้กับพนักงาน มีดังนี้

หมวด สวัสดิการด้านสุขภาพและการรักษาพยาบาล

1. ประกันสุขภาพ และอุบัติเหตุ แบบกลุ่ม
2. ตรวจสุขภาพประจำปี
3. ค่าทันตกรรม

4. บริษัทฯ จัดเตรียมปัจจัยในการปฐมพยาบาล ห้องรักษาพยาบาล โดยมีพยาบาลประจำเพื่อช่วยเหลือพนักงาน เมื่อประสบอันตรายหรือเจ็บป่วย

หมวดสวัสดิการเงินช่วยเหลือทางสังคม

1. เงินของขวัญบุตร
2. ของขวัญสมรส
3. เงินช่วยเหลือกรณีพนักงานเสียชีวิต หรือสูญเสียบิดา มารดา คู่สมรส หรือบุตร
4. ทุนช่วยเหลือการศึกษานักเรียน นิสิต และนักศึกษาของบุตรพนักงาน

หมวดสวัสดิการเพื่อตอบแทนความทุ่มเทในการทำงาน

1. โบนัสประจำปี
2. รางวัลพนักงานดีเด่นประจำปี
3. เบี้ยขยันรายเดือน

หมวดสวัสดิการอื่นๆ

1. กองทุนเงินกู้พนักงาน
2. บริการรถรับ – ส่ง พนักงาน
3. ห้องอาหารภายในบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้จัดเตรียมสถานที่สำหรับรับประทานอาหาร เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่พนักงาน ในราคาย่อมเยา

5. ความรับผิดชอบต่อลูกค้าหรือผู้บริโภค

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

6. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยปฏิบัติตามกฎหมายและมาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด จัดระบบภายในเพื่อขจัดปัญหาสิ่งแวดล้อมอย่างมีระบบและประสิทธิภาพ เช่น จากการที่บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ บริษัทฯ จะใช้วัตถุดิบที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งได้จัดทำระบบบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท โดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยมีรายละเอียดกิจกรรมอื่นดังนี้

1. การกำจัดของเสียและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการกำจัดของเสียภายในโรงงาน เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอันเนื่องมาจากการกำจัดของเสีย โดยมุ่งเน้นการลดปริมาณการเกิดของเสียและส่งกำจัดทิ้งให้เหลือน้อยที่สุด โดยมีรายละเอียดการกำจัดของเสีย 3 ปี ดังต่อไปนี้

รายการ	ปริมาณ (กิโลกรัม)		
	2567	2566	2565
1. ภาชนะปนเปื้อน	11,620	10,530	2,540
3. เศษผ้าปนเปื้อน	18,770	24,470	46,350
5. น้ำยาล้างหมึกพิมพ์	-	-	160
6. เศษกระดาษ	115,168	123,977	133,008
7. วัสดุอื่นๆ	230	190	200
รวม	145,788	159,167	182,258

2. การลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) จากการติดตั้งระบบโซลาร์ฟาร์มที่บริษัทย่อย ได้ดำเนินธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop นั้น มีข้อมูลการลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ดังนี้

Project	Capacity (kWp)	2024			2023			2022		
		Energy Yield (kWh)	CO ₂ Avoided (t)	Standard Coal Saved (t)	Energy Yield (kWh)	CO ₂ Avoided (t)	Standard Coal Saved (t)	Energy Yield (kWh)	CO ₂ Avoided (t)	Standard Coal Saved (t)
Double Star	987.36	985,840.00	521.51	622.42	1,125,694.10	595.49	710.72	1,143,183.50	604.74	721.76
Klintpack	997.92	1,446,226.62	765.05	913.09	1,480,983.30	783.44	935.04	1,377,017.48	728.44	869.40
Sang Roong	967.92	1,312,201.35	694.15	828.47	1,304,596.86	690.13	823.67	1,159,539.85	613.40	732.09
Kingpac	2,079.00	2,669,729.21	1,412.29	1,685.56	2,677,611.58	1,416.46	1,690.54	1,314,302.93	695.27	829.80
WPP	673.20	546,133.21	288.90	344.81	690,665.65	365.36	436.06	603,607.00	319.31	381.09
QC Parawood	399.96	288,931.89	152.84	182.42	291,623.80	154.27	184.12	284,639.62	150.57	179.71
Top Form	999.68	1,215,110.20	642.79	767.17	1,137,379.55	639.41	763.14	1,062,573.21	562.10	670.87
Total	7,105.04	8,464,172.48	4,477.55	5,343.95	8,708,554.84	4,644.56	5,543.29	6,944,863.59	3,673.83	4,384.72

Remark: ค่า emission factor ที่นำมาคำนวณอ้างอิงจากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ อบก. ปี2565

3. การลดปริมาณการใช้ไฟจากการติดตั้งระบบโซลาร์ฟาร์มที่
 เพื่อเป็นการลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าในการดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ของบริษัทย่อย จึงได้ดำเนินการติดตั้งโซลาร์ ฟาร์ม ๒ แห่ง สถานประกอบการทั้ง 2 แห่ง คือที่สำนักงานใหญ่ ตั้งอยู่เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ และที่สาขา ตั้งอยู่ที่ตำบลบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ โดยมีข้อมูลดังนี้

Project	Capacity (kWp)	2024		2023		2022	
		Energy Yield (kWh)	Electricity Saving (Baht)	Energy Yield (kWh)	Electricity Saving (Baht)	Energy Yield (kWh)	Electricity Saving (Baht)
EPPCO (สนง.)	23.52	32,179.80	115,364.58	32,932.11	118,061.61	31,113.13	111,540.57
EPPCO (สาขา)	673.20	546,133.21	1,957,887.56	690,665.65	2,476,036.36	603,607.00	2,163,931.10
Total	696.72	578,313.01	2,073,252.14	723,597.76	2,594,097.97	634,720.13	2,275,471.67

Remark: คำนวณจากค่าไฟ on peak 4.1839 บาท/kWh และ off peak 2.6037 บาท/kWh

4. มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

ในปี 2564 สำหรับธุรกิจสิ่งพิมพ์นั้น บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการขอรับการรับรอง Forest Stewardship council (“FSC”) โดย FSC คือ องค์กรระหว่างประเทศ ที่รวมกลุ่มสมาชิกที่มาจากหลากหลายหน่วยงาน เช่น หน่วยงานด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสังคม กลุ่มผู้ผลิตซื้อขายผลิตภัณฑ์ที่ทำจากไม้ และกลุ่มผู้ทำสวนป่า จากทั่วโลกที่ มุ่งเน้นในการปรับปรุงพื้นที่สวนป่าอนุรักษ์ และลดการตัดไม้ทำลายป่าธรรมชาติและป่าอนุรักษ์

บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะไม่เข้าไปมีส่วนร่วม หรือ ส่งเสริมสนับสนุนกิจกรรม ดังนี้

- ลักลอบตัดไม้ทำลายป่าธรรมชาติ
- ละเมิดสิทธิมนุษยชน และขนบธรรมเนียมประเพณี
- ทำลายพื้นที่อนุรักษ์
- ปรับเปลี่ยนพื้นที่ป่าธรรมชาติมาทำการเกษตร
- ใช้พืช GMO
- ละเมิดกฎหมายแรงงาน

โดยบริษัทฯ ได้ผ่านการตรวจสอบและได้ใบรับรอง FSC เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้เพื่อร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการ สนับสนุนการดูแลป่าไม้อย่างยั่งยืน อีกทั้งผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ สามารถติดสลากที่แสดงสัญลักษณ์ FSC ได้ต่อไป

5. สุขอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิต สุขภาพ ของพนักงานอยู่เสมอ โดยดำเนินการตามมาตรการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อ ป้องกันการสูญเสียจากอุบัติเหตุ ป้องกันการบาดเจ็บ และการเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน โดยบริษัทจัด ให้มีการอบรมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ปีละ 1 ครั้งเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ในปี 2567 บริษัทฯ มีสถิติการ เกิดอุบัติเหตุจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานดังนี้

ประเภทของอุบัติเหตุ	จำนวนครั้ง	จำนวนวันที่หยุดงาน
วัตถุตัด/บาด/ตำ/แทง	1	-
วัตถุหนีบ/ตึง	1	28
รวม	2	28

กิจกรรมอื่นๆเพื่อประโยชน์ต่อสังคม

1. บริษัทฯ ร่วมกับบริษัท อีไอเอ็มซี คอนสตรัคชั่น จำกัด มอบโซลาร์รูฟท็อปให้กับ โรงพยาบาลเสริมงาม ตำบลทุ่งงาม อำเภอสว่างงาม จังหวัดลำปาง โดยการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้า เพิ่มความสามารถในการให้บริการทางการแพทย์ และลดภาระค่าใช้จ่ายด้านกระแสไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล ซึ่งสามารถประหยัดไฟฟ้าได้ 100,000 บาทต่อปี เป็นระยะเวลา 25 ปี



2. โครงการ “อาสาปันน้ำใจสู่น้อง”

บริษัทร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค้า ในการร่วมกันบริจาคสิ่งของ อุปกรณ์ ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการแพทย์ ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ เป็นประจำทุกๆ ปี โดยบริษัทจะส่งตัวแทน หรืออาสาสมัคร เพื่อดำเนินการมอบสิ่งของต่างๆ ให้ด้วยตนเอง

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

4.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (2565 – 2567)

สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่า ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังนั้นข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบกับข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

สืบเนื่องจากรายงานผู้สอบบัญชีในการตรวจสอบงบการเงินของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565 ซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข แต่มีข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้นเกี่ยวกับรายการจ่ายเงินค่านายหน้าให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีเหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงินที่เกี่ยวข้อง ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.1 ว่าที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565 มีมติอนุมัติให้บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”) ยกเลิกการจ่ายเงินให้บริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด และให้ ETP เรียกเงินคืนจากบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ต่อมาเมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2565 และวันที่ 7 มิถุนายน 2565 ETP ได้ดำเนินการตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ โดยได้ทำหนังสือแจ้งเรียกเงินค่านายหน้าจำนวน 113 ล้านบาท คืนจากบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด และให้ทำการยกเลิกสัญญาโอนสิทธิ (Assignment Agreement) ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน 2564 เพื่อ ETP จะได้ทำการชำระเงินค่านายหน้าจำนวนดังกล่าวให้แก่บริษัท สกาย อาย เทค จำกัด โดยตรง โดยเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2565 ETP ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ว่าอยู่ระหว่างการศึกษผลกระทบจากการยกเลิกสัญญาและผลกระทบทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2565 ETP ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ว่าไม่สามารถยกเลิกสัญญาโอนสิทธิ (Assignment Agreement) ที่ทำระหว่าง ETP บริษัท สกาย อาย เทค จำกัด และบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ได้ เนื่องจากได้ดำเนินการต่างๆ เพื่อให้เป็นไปตามสัญญาโอนสิทธิครบถ้วนแล้ว และไม่สามารถคืนเงินค่านายหน้าจำนวน 113 ล้านบาท ให้กับ ETP ได้ และรายการดังกล่าวมีผลกระทบต่อการเงินของบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด อย่างมีนัยสำคัญ และอาจก่อให้เกิดความรับผิดชอบทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2565 ETP ได้รับความเห็นทางกฎหมายในเรื่องการยกเลิกสัญญาโอนสิทธิข้างต้น ว่าการโอนสิทธิรับค่านายหน้าตามสัญญาโอนสิทธิดังกล่าว ได้ดำเนินการครบถ้วนตามบทบัญญัติแห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ จึงมีผลสมบูรณ์ตามกฎหมาย โดย ETP ไม่ต้องชำระค่านายหน้าให้แก่บริษัท สกาย อาย เทค จำกัด แต่มีหน้าที่ชำระค่านายหน้าให้แก่บริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2565 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 มีมติรับทราบการดำเนินการของ ETP ในการขอยกเลิกการจ่ายค่านายหน้าให้กับบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด และรับทราบรายงานความเห็นทางกฎหมาย และมีมติให้ผู้บริหารของ ETP นำความเห็นของคณะกรรมการบริษัทฯ ที่ให้พิจารณาโดยรอบด้านและทบทวนเอกสารที่เกี่ยวข้องอีกครั้ง และนำมาเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาต่อไป และตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38.1 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 มีมติอนุมัติยกเลิกมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565

ทั้งนี้ ความเห็นของผู้สอบบัญชีไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากเหตุการณ์ที่เน้นดังกล่าวข้างต้น

สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการ ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหาร ที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่า ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังนั้นข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดย การทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบกับข้อสมมติฐานดังกล่าวกับ แหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลย พินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อ สมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐาน ดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

2. การด้อยค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในงบการเงินรวม

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 ยอดคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม) ที่ใช้ในการประกอบกิจการมีสาระสำคัญต่องบการเงินของ กลุ่มบริษัท จึงให้ความสำคัญในการตรวจสอบและพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าว เพื่อให้เกิดความ มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทจะไม่แสดงมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น การพิจารณาค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทที่ เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคต รวมถึงการกำหนด อัตราคิดลดและข้อสมมติที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

โดยผู้สอบบัญชีได้ประเมินการกำหนดหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดและแบบจำลองทางการเงินที่ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเลือกใช้โดยการ

1. ทำความเข้าใจกระบวนการพิจารณาของฝ่ายบริหารว่าสอดคล้องตามลักษณะการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์
2. ทดสอบข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคตของกลุ่มบริษัทโดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท และเปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่จะเกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าวและพิจารณาอัตราคิดลดที่ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเลือกใช้โดยประเมินต้นทุนถ่วงเฉลี่ยของเงินลงทุนและข้อมูลอื่นๆ กับบริษัทอื่นที่เปรียบเทียบกับได้
3. ประเมินความเหมาะสมข้อสมมติและวิธีการที่ผู้ประเมินอิสระหรือฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทใช้ในการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์
4. พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32.1 ซึ่งอธิบายถึงสถานการณ์ของความล่าช้าในการดำเนินการรับอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date “COD”) ของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

ทั้งนี้ ความเห็นของผู้สอบบัญชีไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากเหตุการณ์ที่เน้นดังกล่าวข้างต้น

สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย

รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่า ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังนั้นข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบกับข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

2. การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในงบการเงินรวม

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 ยอดคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม) ที่ใช้ในการประกอบกิจการมีสาระสำคัญต้องการเงินของกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญในการตรวจสอบและพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าว เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทจะไม่แสดงมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น การพิจารณาค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคต รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและข้อสมมติที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

โดยผู้สอบบัญชีได้ประเมินการกำหนดหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดและแบบจำลองทางการเงินที่ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเลือกใช้โดยการ

1. ทำความเข้าใจกระบวนการพิจารณาของฝ่ายบริหารว่าสอดคล้องตามลักษณะการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์
2. ทดสอบข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคตของกลุ่มบริษัทโดยทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท และเปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่จะเกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าวและพิจารณาอัตราคิดลดที่ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเลือกใช้โดยประเมินต้นทุนถัวเฉลี่ยของเงินลงทุนและข้อมูลอื่นๆ กับบริษัทอื่นที่เปรียบเทียบกับได้
3. ประเมินความเหมาะสมข้อสมมติและวิธีการที่ผู้ประเมินอิสระหรือฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทใช้ในการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์
4. พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 – 2567

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ (หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2567	2566	2565
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	57.15	308.69	134.60
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	0.07
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	344.44	153.14	213.72
ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	-	-
เงินย่ำล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	55.81	49.31	147.21
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	7.37	4.26	41.85
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงานที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	1.84	3.25	2.96
สินค้าคงเหลือ	109.62	126.87	172.09
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนที่ไม่ใช่เงินสดที่เป็นหลักประกัน	-	-	-
สินทรัพย์ที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.04	0.04	0.04
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	139.50	80.08	781.35
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	715.77	725.64	1,493.88
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	0.28	0.33	0.35
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	0.71	3.23	3.51
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	8,080.77	8,489.05	7,971.83
สินทรัพย์สิทธิการใช้	31.57	28.01	21.05
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	0.67	0.72	0.76
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	402.71	402.71	230.47
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	30.29	55.16	42.80
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	8,547.01	8,979.22	8,270.77
รวมสินทรัพย์	9,262.78	9,704.87	9,764.64
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	399.39	390.10	445.15
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	577.04	636.52	428.44
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา	30.35	30.64	10.38
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	117.90	175.88	120.05
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2.29	2.70	1.65
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3,103.25	932.46	2,244.22
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	568.47	421.00	-

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ (หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2567	2566	2565
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	227.61	207.50	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	2.49	0.02	0.30
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	7.65	4.72	4.07
หนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.45	0.45	0.45
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	32.16	16.66	21.83
รวมหนี้สินหมุนเวียน	5,069.05	2,818.66	3,276.53
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	129.48	8.69	177.49
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	19.64	21.89	21.73
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - ไม่หมุนเวียน	4.08	3.25	4.53
หุ้นกู้ - สุทธิ	300.24	2,456.32	1,586.32
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	7.43	21.08
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ	44.95	48.61	48.77
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	0.19	1.57	5.83
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	9.58	6.16	6.11
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	508.16	2,619.34	1,871.86
รวมหนี้สิน	5,577.21	5,372.58	5,148.39
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 1,165,633,871 หุ้น ในปี 2565 และ หุ้นสามัญ 1,492,011,297 หุ้น ในปี 2564 มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท	1,165.63	1,165.63	1,165.63
ทุนที่ออกและชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท	932.51	932.51	932.51
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	603.20	603.20	603.20
ส่วนเกินทุนหุ้นซื้อคืน	6.02	6.02	6.02
กำไร(ขาดทุน)สะสม			
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	93.25	93.25	93.25
ยังไม่ได้จัดสรร	824.49	1,649.38	2,114.74
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	678.70	325.24	58.76
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	3,138.16	3,609.60	3,808.48
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	547.42	722.69	807.78
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,685.58	4,332.29	4,616.25
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	9,262.78	9,704.87	9,764.64

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 – 2567

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2567	2566	2565
รายได้จากการขายและบริการ	923.90	827.51	877.87
รายได้อื่น :			
ดอกเบี้ยรับ	0.31	0.50	0.37
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	7.87	-
รายได้จากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	-	0.38
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	5.79	55.27
อื่นๆ	16.38	5.78	16.51
รวมรายได้	940.59	847.44	950.40
ต้นทุนขายและบริการ	774.25	724.03	804.08
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	35.01	39.50	35.41
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	99.90	80.86	99.75
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	352.22	278.67	62.49
รวมค่าใช้จ่าย	1,652.61	1,123.06	1,001.73
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน	(712.02)	(275.62)	(51.33)
ต้นทุนทางการเงิน	(291.41)	(278.46)	(261.33)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(1,003.43)	(554.08)	(312.66)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	3.26	5.32	(2.77)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	(1,000.17)	(548.76)	(315.44)
กำไรสุทธิสำหรับงวด ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(824.90)	(465.36)	(272.04)

งบกระแสเงินสดรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 – 2567

งบกระแสการเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2567	2566	2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(1,003.43)	(554.08)	(312.66)
รายการปรับปรุงกระทบกำไร (ขาดทุน) สุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :			
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - หนี้สูญ	-	1.29	8.15
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	(5.79)	(55.27)
ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	-	-	3.53
กลับรายการค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยเสื่อมสภาพ	-	(3.43)	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	165.47	66.77	79.37
ค่าเผื่อด้อยค่าสินทรัพย์	391.21	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	0.24	2.31	0.12
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	14.71	17.88	20.78
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	0.02	(4.22)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น	-	-	0.19
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่ายุติธรรมสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น	0.05	0.01	0.01
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	(7.87)	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(13.95)	(0.24)	(0.38)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(0.52)	(1.27)	(2.89)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5.42	4.33	4.40
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	(1.39)	(4.26)	(6.66)
ภาษีถูกหัก ณ ที่จ่ายไม่ขอคืน	0.41	0.23	0.41
รายได้ดอกเบี้ย	(0.31)	(0.50)	(0.37)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	253.04	252.22	239.84
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(189.03)	(232.36)	(25.66)
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(191.30)	65.07	(57.12)
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	(3.11)	37.60	(25.27)
สินค้าคงเหลือ	17.25	48.64	(7.90)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(43.36)	704.11	(197.85)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	8.37	0.08	0.28
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(134.84)	(337.36)	(560.76)
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา	0.54	18.98	6.58

งบกระแสการเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2567	2566	2565
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	15.50	(5.16)	(17.35)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3.43	0.05	0.04
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายจริง	6.16	(5.62)	(2.23)
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	(522.72)	294.03	(887.23)
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล	(18.66)	(40.52)	(303.32)
รับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคล	16.99	8.60	4.96
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	(524.39)	262.11	(1,185.59)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับชำระลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	-	141.44
สินทรัพย์ทางการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	-	-	56.49
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(6.00)	(269.90)	(1,297.89)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	6.00	269.94	4,666.55
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	(6.50)	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	(0.03)	(4.83)	(5.22)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	3.96	4.81	4.83
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	-	(6.08)	(34.53)
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	-	0.06	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	(80.34)	(118.1)	(1,288.74)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	25.11	0.94	0.17
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์สิทธิการใช้	(5.20)	-	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(2.66)	(2.03)	(1.08)
ดอกเบี้ยรับ	0.31	0.50	0.37
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(65.34)	(124.68)	2,242.39
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	9.81	(53.40)	(371.56)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	1,790.37	1,584.15
เงินสดจ่ายจากการไถ่ถอนหุ้นกู้	-	(2,250.00)	(1,602.50)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	155.69	1,032	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(63.23)	(611.00)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น	121.68	225.57	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น	(46.58)	(25.00)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	144.76	8.00	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(81.95)	(120.97)	(128.49)
เงินปันผลจ่าย	-	(0.01)	(232.47)
จ่ายดอกเบี้ย	(255.47)	(246.99)	(241.33)

งบกระแสการเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2567	2566	2565
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(15.27)	(251.43)	(992.20)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(0.04)	(0.04)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	353.46	288.14	13.07
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(251.55)	174.09	77.63
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	308.69	134.60	56.98
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี/งวด	57.15	308.69	134.60

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

สำหรับงบการเงินรวม ของ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 – 2567

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
		2567	2566	2565
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.14	0.26	0.46
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.12	0.21	0.40
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	(0.13)	0.09	(0.34)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	4.94	4.56	4.46
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	80.01	73.83	81.75
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	6.55	4.84	4.73
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	55.74	75.36	77.12
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า	เท่า	22.34	16.42	15.57
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	16.34	22.23	23.45
Cash Cycle	วัน	113.24	133.13	135.43
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	16.20	12.50	8.41
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	(75.70)	(32.52)	(5.40)
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	(106.33)	(64.76)	(33.19)
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	(24.95)	(12.26)	(6.38)
อัตราส่วนประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	(10.55)	(5.64)	(2.96)
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.10	0.09	0.09
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.51	1.24	1.12
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.55	1.28	1.21
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ) ^{1/}	เท่า	1.30	0.99	0.96
อัตราหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA) ^{2/}	เท่า	(8.76)	(20.47)	158.30
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Interest Bearing Debt to EBITDA)	เท่า	(8.91)	(22.06)	163.93
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด	ร้อยละ	90.72	46.07	61.12
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินรวม	เท่า	0.12	0.11	0.14
สัดส่วนการออกตราสารหนี้ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	69.91	73.41	83.33

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
		2567	2566	2565
สัดส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	13.29	12.45	16.16
สัดส่วนหนี้สินอื่นๆ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	0.45	0.53	0.51
อัตราส่วนความสามารถการชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage ratio : ICR) ^{3/}	เท่า	0.12	0.11	0.11
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) ^{4/}	เท่า	(0.12)	(0.09)	0.01

- หมายเหตุ: 1/ การคำนวณอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น คำนวณจาก (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยรวม - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด) / ส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยรวม จะไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า
- 2/ การคำนวณอัตราหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA) คำนวณจาก (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยรวม - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด) / กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย
- 3/ การคำนวณอัตราส่วนความสามารถการชำระดอกเบี้ย คำนวณจากกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย / ต้นทุนทางการเงิน
- 4/ การคำนวณอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio: DSCR) คำนวณจาก กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย / (ต้นทุนทางการเงิน + หนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ย + หนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี)

ข้อมูลแสดงรายได้ ต้นทุน และกำไรขั้นต้น แยกตามประเภทธุรกิจ

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2567		ปี 2566		ปี 2565	
	สิ่งพิมพ์และ บรรจุภัณฑ์	ไฟฟ้า	สิ่งพิมพ์และ บรรจุภัณฑ์	ไฟฟ้า	สิ่งพิมพ์และ บรรจุภัณฑ์	ไฟฟ้า
รายได้จากการขายและบริการ	591.12	332.78	586.40	241.11	681.26	196.61
ต้นทุนขายและบริการ	512.07	262.19	507.66	216.37	621.25	182.83
กำไรขั้นต้น	79.05	70.59	78.74	24.74	60.00	13.78
อัตรากำไรขั้นต้นต่อยอดขาย (%)	86.63	78.79	86.57	89.74	91.19	92.99
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	13.37	21.21	13.43	10.26	8.81	7.01

สรุปโครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	2567	2566	2565
รายได้จากการขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	591.12	586.40	681.26
- ธุรกิจไฟฟ้า	332.78	241.11	196.61
รายได้จากการขายและบริการรวม	923.90	827.51	877.87
รายได้อื่น :			
ดอกเบี้ยรับ	0.31	0.50	0.37
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	7.87	-
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	5.79	55.27
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	-	0.38
อื่นๆ	16.38	5.78	16.51
รายได้อื่นรวม	16.69	19.93	72.53
รายได้รวม	940.59	847.44	950.40

รายได้จากการขายและบริการ

ปี 2565 บริษัทมีรายได้รวม 877.87 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 177.95 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 25.43 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลมาจากรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ เพิ่มขึ้น 61.46 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9.92 เนื่องจากมียอดขายจากงานบรรจุภัณฑ์เพิ่มมากขึ้น ซึ่งเป็นไปตามแผนงานของบริษัทที่ได้วางไว้ และมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 116.49 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 145.40 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายได้จากการติดตั้ง Solar rooftop ทั้งนี้โครงการไฟฟ้าพลังงานลม ณ ประเทศเวียดนาม รวม 160 เมกะวัตต์ ได้ดำเนินการก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว

สำหรับปี 2566 มีรายได้รวม 847.44 ล้านบาท ลดลง 102.97 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.83 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 827.51 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมา

จากรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ลดลงจำนวน 94.86 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.92 เนื่องจากลูกค้ารายใหญ่ชะลอการสั่งพิมพ์แบบเรียน ซึ่งคาดว่า จะกลับ มาสั่งพิมพ์เพิ่มในปี 2567 และรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 44.50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 22.63 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายได้จากการติดตั้ง Solar rooftop ที่มีจำนวนเม-กะวัตต์เพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมประเทศเวียดนาม รวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 160 เมกะวัตต์ โดยโครงการ HL3 ขนาดกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว และส่วนที่เหลืออีก 3 โครงการ จะทยอย COD ตามลำดับต่อไป

สำหรับปี 2567 มีรายได้รวม 940.59 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 93.15 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.99 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 923.90 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์เพิ่มขึ้นจำนวน 4.72 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.80 และรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 91.67 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 38.02 เพิ่มขึ้นจำนวนเงิน 119.82 ล้านบาท เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567 โครงการ HL3 เริ่มบันทึกรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ EVN รับรู้ที่ราคาต่อหน่วย 1,428.41 VND/kWh คิดเป็นร้อยละ 90 ของอัตราซื้อขายไฟฟ้าสูงสุดตามที่ MOIT ประเทศเวียดนามกำหนดไว้ ที่ 1,587.12 VND/kWh ส่วนโครงการที่เหลืออีก 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 130 เมกะวัตต์ จะทยอย COD ตามลำดับต่อไป

รายได้อื่น

รายได้อื่นของบริษัทประกอบด้วย 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ 2) กำไรจากการขายเงินลงทุน 3) รายได้จาก การกลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น 4) รายได้เงินปันผล 5) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 6) รายได้อื่นๆ ซึ่งได้แก่ กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน เป็นต้น

ปี 2565 บริษัทมีรายได้อื่นๆ จำนวน 72.53 ล้านบาท โดยลดลง 2,109.76 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 96.68 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งประกอบไปด้วยรายการที่สำคัญดังนี้

1. ดอกเบี้ยรับ จำนวน 0.37 ล้านบาท
2. โอนกลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น จำนวน 55.27 ล้านบาท จากธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์
3. รายได้อื่น จำนวน 16.51 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 บริษัทมีรายได้อื่นๆ จำนวน 19.93 ล้านบาท โดยลดลง 52.60 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 72.52 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งประกอบไปด้วยรายการที่สำคัญดังนี้

1. ดอกเบี้ยรับ จำนวน 0.50 ล้านบาท
2. โอนกลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น จำนวน 5.79 ล้านบาท
3. รายได้อื่น จำนวน 5.78 ล้านบาท

สำหรับปี 2567 จำนวน 16.69 ล้านบาท โดยลดลง 3.24 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 16.26 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งประกอบไปด้วยรายการที่สำคัญดังนี้

1. ดอกเบี้ยรับ จำนวน 0.31 ล้านบาท
2. รายได้อื่น จำนวน 16.38 ล้านบาท

โครงสร้างต้นทุนขายและบริการ และค่าใช้จ่ายรวม

โครงสร้างต้นทุนขายและบริการ และค่าใช้จ่ายรวม (หน่วย : ล้านบาท)	2567	2566	2565
ต้นทุนขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	512.07	507.66	621.25
- ธุรกิจไฟฟ้า	262.19	216.37	182.83
ต้นทุนขายและบริการ	774.26	724.03	804.08
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	35.01	39.50	35.41
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	99.90	80.86	99.75
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	352.22	278.67	62.49
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	391.21	-	-
ค่าใช้จ่ายรวม	878.35	1,123.06	1,001.73
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน	(712.02)	(275.62)	(51.33)
ต้นทุนทางการเงิน	(291.41)	(278.46)	(261.33)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(1,003.43)	(554.08)	(312.66)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	3.26	5.32	(2.77)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	(1,000.17)	(548.76)	(315.44)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(824.90)	(465.36)	(272.04)

ต้นทุนขายและบริการ

ปี 2565 บริษัทมีต้นทุนขายและบริการจำนวน 804.08 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 182.76 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 29.41 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์เพิ่มขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ 77.04 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14.16 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของราคากระดาษที่เป็นวัตถุดิบหลักอย่างมาก ในขณะที่บริษัทมีข้อจำกัดในการปรับราคาขายให้เพิ่มขึ้นตามต้นทุนกระดาษที่เปลี่ยนแปลงไป อย่างไรก็ดี ภาวะดังกล่าว ได้กลับลงมาสู่ภาวะปกติตั้งแต่ปลายไตรมาส 4/2565 แล้ว ในขณะที่ต้นทุนขายและบริการจากธุรกิจไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 105.72 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 137.11

สำหรับปี 2566 บริษัทมีต้นทุนขายและบริการจำนวน 724.03 ล้านบาท โดยลดลง 80.05 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9.96 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ลดลง

จำนวน 113.59 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 18.28 และเป็นต้นทุนขายและบริการจากธุรกิจไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 33.54 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 18.34 จากรายได้จาก Solar rooftop ที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2567 จำนวน 774.26 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 50.23 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.94 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์เพิ่มขึ้น จำนวน 4.41 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.87 และเป็นต้นทุนขายและบริการ จากธุรกิจไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 45.82 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 21.18 เพิ่มขึ้น จากโครงการพลังงานลม HL3 ซึ่งเริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเมื่อวันที่ 7 ก.พ. 2567

กำไรขั้นต้น

ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 73.78 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.41 ลดลง 4.81 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุจากต้นทุนกระดาษที่ปรับตัวสูงขึ้น ตามที่อธิบายไว้ในหัวข้อต้นทุนขายและบริการ

สำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 103.48 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.50 เพิ่มขึ้น 26.69 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นจากธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำนวน 78.74 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 24.74 ล้านบาท

สำหรับปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 149.64 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 16.20 เพิ่มขึ้น 46.16 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นจากธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำนวน 79.05 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 70.59 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (ต้นทุนในการจัดจำหน่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหาร)

ปี 2565 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 197.65 ล้านบาท ลดลง 111.06 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 35.97 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายจากสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์เพิ่มขึ้น 33.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 36.46 และมีค่าใช้จ่ายขายและบริหารจากธุรกิจไฟฟ้าลดลง 144.33 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 66.37 เป็นผลจากการขายจำหน่ายเงินลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าออกไปในปี 2564

สำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 120.36 ล้านบาท ลดลง 14.80 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10.95 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายจากสิ่งพิมพ์ลดลง 42.79 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 34.36 และค่าใช้จ่ายจากโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 27.98 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 262.85

สำหรับปี 2567 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน จำนวน 134.92 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.56 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12.10 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายจากสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น 10.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12.47 เนื่องจากการขายสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานและเสื่อมสภาพ ทำให้มีผลขาดทุนจากการขายจำนวน 19.04 ล้านบาทและค่าใช้จ่ายจากโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 4.37 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11.31

ต้นทุนทางการเงิน

ปี 2565 บริษัทมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 261.33 ล้านบาท ลดลง 93.02 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 26.25 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่ลดลงจากธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 92.33 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 26.25 เนื่องมาจากการขายเงินลงทุนในปี 2564 จึงสามารถลดความต้องการการใช้เงินกู้ลงได้มาก

สำหรับปี 2566 บริษัทมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 278.46 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.12 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.55 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นจากธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์จำนวน 1.62 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5.53 และเพิ่มขึ้นจากธุรกิจโรงไฟฟ้าจำนวน 15.50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.68

สำหรับปี 2567 บริษัทมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 291.41 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12.95 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.65 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงจากธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์จำนวน 3.48 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11.26 และเพิ่มขึ้นจากธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 16.43 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.64

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับปี 2567 มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 352.22 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 73.56 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 26.40 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลกำไร(ขาดทุน) จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน ที่มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน (0.94) ล้านบาท และเป็นผลขาดทุนจากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชี วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน (351.28) ล้านบาท ส่วนใหญ่จะมาจากการปรับเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยที่มีการกู้ยืมเงินระหว่างกันในสกุลเงิน USD (โดยอัตราแลกเปลี่ยนตามธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566 อัตราซื้ออยู่ที่ 34.0590 และ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2567 อัตราซื้ออยู่ที่ 33.8296 จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

สำหรับปี 2567 มีจำนวนเงิน 391.21 ล้านบาท ซึ่งเป็นการตั้งค่าเผื่อของโครงการพลังงานลม HL3 จำนวนเงิน 172.29 ล้านบาท และของโครงการ HL4 จำนวนเงิน 218.93 ล้านบาท การตั้งค่าเผื่อการเป็นการจัดทำประมาณการแผนงานในอนาคตของโครงการ รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งบริษัทคาดว่าค่าเผื่อที่เกิดขึ้นเนื่องจากความล่าช้าของโครงการ รวมถึงต้นทุนโครงการที่เพิ่มขึ้น อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของโครงการที่เพิ่มขึ้น

กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ปี 2565 บริษัทมีขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เท่ากับ 272.04 ล้านบาท ขณะที่ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า บริษัทมีกำไรสุทธิอยู่ที่ 1,007.51 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากปี 2564 บริษัทมี

รายได้จากการขายเงินลงทุน และรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ในขณะที่ปี 2565 นั้น บริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน รวมถึงต้นทุนที่เพิ่มมากขึ้นตามที่อธิบายไว้ในส่วนของต้นทุนขายและบริการแล้ว

สำหรับปี 2566 บริษัทมีผลขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 465.36 ล้านบาท โดยมีผลกระทบที่สำคัญจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 278.67 ล้านบาท

และปี 2567 บริษัทมีผลขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 824.89 ล้านบาท โดยมีผลกระทบที่สำคัญจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 352.22 ล้านบาท และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 391.21 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานหลังหักผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

รายการ	ปี 2567	ปี 2566	เปลี่ยนแปลง	%
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน	(260.00)	(275.62)	15.62	5.67
ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	165.47	66.36	99.11	149.35
EBIDA	(94.53)	(209.26)	114.73	54.83
(หัก) ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(352.22)	(278.67)	(73.55)	(26.39)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	(0.94)	4.10	(5.04)	(122.93)
กำไร (ขาดทุน) จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชี	(351.28)	(282.76)	(68.52)	(24.23)
(หัก) ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(391.21)	-	(391.21)	100.00
EBIDA (กรณีไม่รวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์)	196.88	69.41	127.48	183.69

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567 โครงการ HL 3 ขนาดกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว ในอัตราซื้อไฟฟ้าระยะแรกที่ 1,587.12 ดอลลาร์เวียดนามต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ทั้งนี้ในส่วนของโครงการที่เหลืออีก 3 โครงการ คาดว่าจะทยอย COD ตามลำดับ

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 31 ธันวาคม 2566 และ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 9,764.64 ล้านบาท 9,704.87 ล้านบาท และ 9,262.78 ล้านบาทตามลำดับ โดย ณ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวมลดลง 59.77 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 และ ณ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวมลดลง 442.08 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2566 ซึ่งสามารถจำแนกรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงได้ดังต่อไปนี้

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 9,764.64 ล้านบาท ลดลง 1,765.29 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราวของบริษัท ทำให้สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 3,364.63 ล้านบาท ขณะที่ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,718.49 ล้านบาท เนื่องจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

สำหรับปี 2566 บริษัทมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 9,704.87 ล้านบาท ลดลง 59.77 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 174.09 ล้านบาท เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมเพิ่มขึ้น จำนวน 172.24 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 517.22 ล้านบาท และลดลงจากลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น เงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สินค้าคงเหลือ และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น รวม 904.95 ล้านบาท

และปี 2567 บริษัทมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 9,262.78 ล้านบาท ลดลง 442.08 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2566 โดยมีสาเหตุมาจากการลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 251.55 ล้านบาท สินค้าคงเหลือจำนวน 17.25 ล้านบาท และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 408.28 ล้านบาท

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 134.60 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 77.63 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564

สำหรับปี 2566 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 308.69 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 174.09 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565

และปี 2567 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 57.15 ล้านบาท โดยลดลง 251.55 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2566

- **ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น-สุทธิ**

ลูกหนี้การค้า - สุทธิ

(หน่วย : ล้านบาท)	ณ วันที่		
	31 ธ.ค. 67	31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค. 65
ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้			
อยู่ในกำหนดชำระ	155.53	93.95	148.23
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	23.72	22.74	31.12
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	11.24	6.43	3.14
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	0.13	2.17	5.54
เกินกำหนดชำระมากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	35.80	37.91	45.97

รวม	226.43	163.19	233.99
หัก : ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(29.93)	(29.93)	(34.42)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	196.49	133.27	199.57

ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 199.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 95.59 ล้านบาท โดยลดลงจากลูกหนี้สิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำนวน 21.08 ล้านบาท ส่งผลให้มีการโอนกลับค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 54.52 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้ของธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 66.23 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 บริษัทมีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 133.32 ล้านบาท ลดลง 66.25 ล้านบาท โดยลดลงจากลูกหนี้สิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ เนื่องจากยอดขายที่ลดลง

และสำหรับปี 2567 บริษัทมีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 344.44 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 191.30 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้สิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ เนื่องจากยอดขายที่เพิ่มขึ้น

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

(หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	196.50	133.27	199.57
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น			
ลูกหนี้อื่น - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	0.17	0.05	-
ลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	2.53	6.47	1.91
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	4.76	13.28	11.29
เงินทดรองจ่าย - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	140.48		
เงินทดรองจ่าย - บริษัทอื่น	-	0.06	0.94
รวมลูกหนี้อื่น	147.94	19.87	14.15
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	344.44	153.14	213.72

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ลูกหนี้อื่น ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า และเงินทดรองจ่าย

สำหรับ ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 14.15 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.66 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 โดยเป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานลม 160 MW ที่เวียดนาม จำนวน 9.33 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 6.63 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 บริษัทมีลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 19.87 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5.72 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 โดยเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม

และสำหรับปี 2567 บริษัทมีลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 139.50 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 59.42 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2566 โดยมาจากเงินมัดจำและเงินประกันรวมเงินสำรองค่าเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการจำหน่ายเงินลงทุนของบริษัทย่อย เป็นจำนวนเงิน 436.82 ล้านบาท

- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น**

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

สำหรับ ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 781.35 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2564 จำนวน 203.53 ล้านบาท เกิดจากลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่ม และเงินมัดจำและเงินประกันจากค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

สำหรับปี 2566 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 80.08 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2565 จำนวน 701.27 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่ม และเงินมัดจำและเงินประกันจากค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

และปี 2567 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 139.50 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2566 จำนวน 59.42 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินมัดจำและเงินประกันจากค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ**

ณ วันที่ ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 7,971.83 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,718.49 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 จำนวน เพิ่มขึ้น 8,489.05 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 517.22 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

และปี 2567 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ จำนวน 8,080.77 ล้านบาท ลดลง 408.28 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมจำนวน 2 โครงการ เนื่องจากมูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่ายซึ่งถือเป็นมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์

- **สินทรัพย์ไม่มีตัวตน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 2565 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ จำนวน 0.77 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 จำนวน 0.72 ล้านบาท และปี 2567 จำนวน 0.67 ล้านบาท ซึ่งเป็นสิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า เกิดจากการจ่ายค่าสิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับโครงการในประเทศไทย

การวิเคราะห์แหล่งที่มาของเงินทุน

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 บริษัทมีหนี้สินรวมจำนวน 5,148.39 ล้านบาท 5,372.58 ล้านบาท และ 5,577.21 ล้านบาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทมีหนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 224.19 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.35 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 และในปี 2567 บริษัทมีหนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 204.63 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.81 เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งสามารถจำแนกรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงได้ดังต่อไปนี้

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หนี้สินรวมของบริษัท มีจำนวน 5,148.39 ล้านบาท ลดลง 1,111.14 ล้านบาท จากปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 374.43 ล้านบาท เนื่องจากการได้มีการชำระเงินกู้ระยะสั้นที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 750.00 ล้านบาท และการลดลงของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 309.96 ล้านบาท จากการจ่ายชำระค่าก่อสร้างโครงการพลังงานลม 160 เมกะวัตต์ และภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่ายที่ลดลงจำนวน 282.62 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 หนี้สินรวมของบริษัทมีจำนวน 5,372.58 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 224.19 ล้านบาท จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของหุ้นกู้ จำนวน 441.75 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวสถาบันการเงิน - สุทธิ จำนวน 112.97 ล้านบาท ในขณะที่มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น เพิ่มขึ้นรวม 836.59 ล้านบาท

และปี 2567 หนี้สินรวมของบริษัทมีจำนวน 5,577.21 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 204.63 ล้านบาท จากปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้น 147.47 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ เพิ่มขึ้น 62.81 ล้านบาท

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่มีสาระสำคัญต่อฐานะการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

• เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 445.15 ล้านบาท ลดลง 374.43 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 เนื่องจากการได้มีการชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 750.00 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 บริษัทมีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 55.05 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565

และปี 2567 บริษัทมีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 9.29 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน

- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี**

สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 297.54 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปีเท่ากับ 120.05 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิเท่ากับ 177.49 ล้านบาท ลดลง 128.49 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 เนื่องจากการจ่ายชำระตามปกติ

ปี 2566 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 184.57 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเท่ากับ 110.46 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิเท่ากับ 74.11 ล้านบาท ลดลง 112.97 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 เนื่องจากการจ่ายชำระตามปกติ

และสำหรับปี 2567 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 247.38 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเท่ากับ 117.90 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ 129.48 ล้านบาท ลดลง 62.81 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 1,165.63 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,165,633,871 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท โดยเป็นทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจำนวน 932.51 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 932,507,097 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เท่ากับ 3,808.48 ล้านบาท ลดลงจำนวน 492.10 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร จำนวน 505.17 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นอีก 13.07 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงค่าทางการเงินในบริษัทที่ตั้งอยู่ต่างประเทศ

ปี 2566 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 1,165.63 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,165,633,871 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท โดยเป็นทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจำนวน 932.51 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 932,507,097 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เท่ากับ 3,609.60 ล้านบาท ลดลงจำนวน 198.88 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร จำนวน 465.36 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นอีก 266.48 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงค่าทางการเงินในบริษัทที่ตั้งอยู่ต่างประเทศ

สำหรับปี 2567 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 1,165.63 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,165,633,871 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท โดยเป็นทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจำนวน 932.51 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 932,507,097 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้น

หุ้นของบริษัทใหญ่เท่ากับ 3,138.16 ล้านบาท ลดลง 646.71 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากผลขาดทุนจากการประกอบกิจการ 824.90 ล้านบาท

วิเคราะห์สภาพคล่อง

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปี 2565 บริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิ~~ใช้ไป~~ในกิจกรรมดำเนินงาน 1,185.59 ล้านบาท ขณะที่ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 25.66 ล้านบาท โดยบริษัทมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นลบในปี 2565 เป็นผลมาจากการชำระคืนเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียน รวมถึงการชำระภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นหลัก

ปี 2566 บริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิ~~ได้มา~~จากกิจกรรมดำเนินงาน 262.11 ล้านบาท ถึงแม้จะมีผลขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน จำนวน 232.36 ล้านบาท แต่เนื่องจากมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 704.11 ล้านบาท และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นลดลง 337.36 ล้านบาท

และในปี 2567 บริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิ~~ใช้ไป~~ในกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 524.39 ล้านบาท โดยมีผลขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน จำนวน 189.03 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น 191.30 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น 43.36 ล้านบาท และลดลงจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น 134.84 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปี 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิ~~ได้มา~~จากกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,185.90 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากเงินสดรับและจ่ายจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น รวมทั้งสิ้น 3,368.66 ล้านบาท และเงินสดจ่ายจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 1,288.74 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิ~~ใช้ไป~~ในกิจกรรมลงทุนจำนวน 124.68 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากเงินสดจ่ายจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 118.10 ล้านบาท

และในปี 2567 บริษัทมีเงินสดสุทธิ~~ใช้ไป~~ในกิจกรรมลงทุนจำนวน 65.34 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวร 80.34 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปี 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิ~~ใช้ไป~~ในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 992.20 ล้านบาท เป็นผลจากเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินที่ลดลงจำนวนจำนวน 371.56 ล้านบาท เงินปันผลจ่าย 232.44 ล้านบาท และเป็นเงินจ่ายดอกเบี้ย 241.33 ล้านบาทเป็นหลัก

ปี 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิ~~ใช้ไป~~ในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 251.43 ล้านบาท เป็นผลจากเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินที่ลดลงจำนวน 53.40 ล้านบาท เงินสดรับ-จ่ายจากการออกหุ้นกู้และไถ่ถอนหุ้นกู้ จำนวน 459.63 ล้านบาท และเป็นเงินจ่ายดอกเบี้ย 246.99 ล้านบาทเป็นหลัก

และในปี 2567 บริษัทมีเงินสดสุทธิ~~ใช้ไป~~ในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 15.27 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ 92.46 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ 62.81 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น - สุทธิ 75.11 ล้านบาท อย่างไรก็ตามบริษัทยังมีเคยผิดนัดชำระ และจ่ายดอกเบี้ยตามปกติ สำหรับปี 2567 จ่ายดอกเบี้ยทั้งสิ้น 255.47 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

สำหรับปี 2565 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.46 เท่า และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.40 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นจำนวน 3,364.63 ล้านบาท

ปี 2566 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.26 เท่า และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.22 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินล่องหน้าค่างานก่อสร้าง โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นที่อยู่ในส่วนของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ซึ่งในปี 2566 ได้ถูกจัดประเภทไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของปี 2566 น้อยลงกว่าปีก่อน

และในปี 2567 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.14 เท่า และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.12 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยสาเหตุหลักมาจากการลดลงจากสินทรัพย์หมุนเวียนในส่วนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และสินค้าคงเหลือ รวมถึงการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนในส่วนของหุ้นกู้ที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

• อัตรากำไรขั้นต้น อัตรากำไรจากการดำเนินงาน และอัตรากำไรสุทธิ

สำหรับปี 2565 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 8.41 อัตรากำไรจากการดำเนินงานอยู่ที่ร้อยละ -5.40 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ -33.19 ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายและบริการ และการลดลงของส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย ขณะที่รายได้หลักของบริษัทมีการปรับตัวเพิ่มขึ้น แต่บริษัทมีรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น

ปี 2566 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 12.50 อัตรากำไรจากการดำเนินงานอยู่ที่ร้อยละ -32.52 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ -64.76 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2565 เนื่องมาจากยอดขายที่ลดลง

กองกับบริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก (ดูหัวข้อ กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น)

และในปี 2567 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 16.20 เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากมียอดขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามอัตรากำไรจากการดำเนินงานอยู่ที่ร้อยละ -75.70 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ -24.95 ลดลงเนื่องจากบริษัทมีผลขาดทุนจากการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ 391.21 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 352.22 ล้านบาท

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

- **อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ และอัตรากำไรของสินทรัพย์**

สำหรับปี 2565 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ -2.96 และอัตรากำไรของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.09 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากบริษัทมีผลการดำเนินงานที่ขาดทุน ในขณะที่สินทรัพย์รวมของบริษัทปรับลดลงจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นที่ลดลงจากการขายเงินลงทุนชั่วคราวบางส่วนและบริษัทให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยจำนวน 2 แห่ง อีกทั้งหนี้สินของบริษัทก็ปรับลดลง เนื่องจากการชำระหนี้ระยะสั้น ชำระเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น รวมถึงการจ่ายชำระภาษีเงินได้นิติบุคคล

ปี 2566 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ -5.64 และอัตรากำไรของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.09 เท่า เนื่องจากบริษัทยังคงมีผลการดำเนินงานที่ขาดทุน แต่สินทรัพย์รวมของบริษัทปรับลดลงเล็กน้อยจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา คือรายได้รอเรียกเก็บตามสัญญาก่อสร้าง Solar Rooftop และลดลงจากลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น เนื่องมาจากยอดขายที่ลดลง

และในปี 2567 บริษัทมีผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ -10.55 และอัตรากำไรของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.10 เท่า แม้บริษัทจะมีผลกำไรจากการดำเนินงาน แต่เนื่องจากความล่าช้าในการ COD โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม ส่งผลให้ผู้สอบบัญชีพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี จำนวน 391.21 ล้านบาท อีกทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 352.22 ล้านบาท ส่งผลให้อัตรากำไรของสินทรัพย์ต่าง ๆ ยังคงลดลง

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

- **อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น**

สำหรับปี 2565 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 1.12 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากบริษัทมีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลงจำนวน 374.43 ล้านบาท มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นลดลง 309.96 ล้านบาท ขณะที่อัตราส่วนหนี้สินมีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2564 มาอยู่ที่ 1.21 เท่า จากการลดลงของส่วนของผู้ถือหุ้น

ปี 2566 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 1.24 เท่า โดยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2565 เนื่องจากบริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทและบุคคลอื่น รวมถึงจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 628.5 ล้านบาท

ในปี 2567 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 1.51 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากบริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงบุคคลอื่น เพิ่มขึ้นจากปีก่อนตามที่ได้กล่าวไว้ก่อนหน้านี้

- **อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน**

สำหรับปี 2565 บริษัทมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 0.11 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.01 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 บริษัทมีผลขาดทุนก่อนดอกเบี้ยและภาษี และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ขณะที่หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี และต้นทุนทางการเงินของบริษัทปรับตัวลดลง

ปี 2566 บริษัทมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ -0.75 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ -0.09 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2565 เนื่องจากบริษัทมีผลขาดทุนก่อนดอกเบี้ยและภาษี และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น รวมถึงหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี และต้นทุนทางการเงินของบริษัทเพิ่มขึ้นด้วย

และในปี 2567 บริษัทมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ -1.88 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ -0.12 เท่า เนื่องมาจากการขยายเวลาครบกำหนดหุ้นกู้ ต่อไปอีก 1 ปี ส่งผลให้บริษัทมีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่จะครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี สูงขึ้น

- **อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (IBD/EBITDA)**

สำหรับปี 2565 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (IBD/EBITDA) เท่ากับ 163.93 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 ซึ่งเป็นผลมาจากบริษัทมีผลขาดทุนจากการดำเนินงาน ทำให้มี EBITDA ที่ต่ำ จึงทำให้อัตราส่วน ในส่วนนี้สูงกว่าปีก่อน

ปี 2566 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (IBD/EBITDA) เท่ากับ -22.06 เท่า ลดลงอย่างมากเมื่อเทียบกับปี 2565 และ ปี 2567 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (IBD/EBITDA) เท่ากับ -8.91 เท่า ซึ่งเป็นผลมาจากบริษัทมีผลขาดทุนจากการดำเนินงาน ทำให้มี EBITDA ที่ต่ำ และเงินกู้ยืมระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จึงทำให้อัตราส่วน ในส่วนนี้สูงขึ้น

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป

ชื่อบริษัท	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ: บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก)
ชื่อย่อ	EP
เลขทะเบียนบริษัท	0107536000838
ประเภทธุรกิจ	บริษัทประกอบธุรกิจการลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีประเภทของธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุนดังนี้ 1) ธุรกิจผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร ตั้งแต่วางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป และธุรกิจสิ่งพิมพ์เกี่ยวกับบรรจุภัณฑ์ กระดาษสำหรับอาหาร และประเภทกล่องลูกฟูก 2) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ
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 2567 หุ้นสามัญ 1,492,011,297 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 1,492,011,297 บาท
ทุนชำระแล้ว	ณ 31 ธันวาคม 2567 หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 932,507,097 บาท

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลบุคคลอ้างอิง

ผู้สอบบัญชี ที่ตั้ง	บริษัท สำนักงานปิติเสวี จำกัด 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	center@pitiseviaudit.com
เว็บไซต์	www.pitisevi.com
นายทะเบียนหุ้น ที่ตั้ง	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ชั้น 1 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	0-2009-9999
เว็บไซต์	www.set.or.th/tsd

5.3 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น และข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบในด้านลบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

5.4 ตลาดรอง

EP ไม่มีหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศอื่น

5.5 สถาบันการเงินที่ติดต่อเป็นประจำ

❖ นายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง

เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์ 0-2296-5715

❖ สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ

แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ

กทม. 10140

โทรศัพท์ : 0-2888-8888

เว็บไซต์ : www.kasikornbankgroup.com

ธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย

อาคารเอ็กซิม 1193 ถนนพหลโยธิน แขวงพญาไท

เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ : [0-2271-3700](tel:0-2271-3700), [0-2278-0047](tel:0-2278-0047), [0-2617-2111](tel:0-2617-2111)

เว็บไซต์ : www.exim.go.th

ธนาคารทหารไทยธนชาต จำกัด (มหาชน)

ชั้น 2, 3000 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล

เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์ : 0-2299-2350

เว็บไซต์ : www.ttbbank.com

ธนาคารกรุงเทพ

333 ถนนสีลม แขวงบางรัก

กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ : [0-2645-5555](tel:0-2645-5555)

เว็บไซต์ : www.bangkokbank.com

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

6. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้ร่วมกันกำหนดแนวทางการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ และกรรมการของบริษัทฯ ซึ่งจะสามารถสรุปได้ดังนี้

นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ กำหนดแนวนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการดังนี้

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

บริษัทฯ ได้ดำเนินนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยแบ่งออกเป็น 5 หมวด ได้แก่

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

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

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

ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกคราว บริษัทจะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุม ในวาระต่าง ๆ อย่างเพียงพอให้ผู้ถือหุ้นทราบในทันทีที่แล้วเสร็จ หรือจัดส่งหนังสือเชิญล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น หนังสือเชิญประชุมจะแจ้งรายละเอียดให้ผู้ถือหุ้น นำเอกสารหลักฐานที่จำเป็นมาให้ครบถ้วนในวันประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรักษาสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น ส่วนในวันประชุม ผู้ถือหุ้นสามารถลงทะเบียนเข้าประชุมล่วงหน้าได้ก่อนการประชุม 1 ชั่วโมง

การประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองสามารถแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ท่านเป็นผู้รับมอบอำนาจเข้าร่วมประชุมแทนซึ่งได้แจ้งข้อความไว้ในหนังสือเชิญประชุม พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้อำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นในการมาร่วมประชุมผู้ถือหุ้น โดยจัดเตรียมห้องประชุมที่เข้าถึงได้สะดวกและมีขนาดเหมาะสมรองรับผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างเพียงพอ และในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง ก็สามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นเข้าประชุมและลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ ได้กำหนดให้กรรมการบริษัททุกท่าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งประธานกรรมการบริษัท และประธานกรรมการชุดย่อยเข้าร่วมประชุมเพื่อตอบคำถามต่อที่ประชุมทุกคราว นอกจากนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งจะมีคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งเป็นกรรมการอิสระร่วมอยู่ด้วย โดยประธานที่ประชุมหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากประธานที่ประชุมมีหน้าที่จัดสรรเวลาให้เหมาะสม ส่งเสริมให้มีการแสดงความเห็นและซักถามในที่ประชุม เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ รวมทั้งมีการบันทึกประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุม

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2567 ณ โรงแรมมิราเคิล แกรนด์ คอนเวนชั่น ห้องแมจิก 2 เลขที่ 99 ถนนกำแพงเพชร 6 แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร มีกรรมการเข้าร่วมจำนวน 7 ท่าน ดังนี้ :-

นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	ตำแหน่ง	ประธานกรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร
นายอาร์ักษ์	ราษฎร์บริหาร	”	กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	”	กรรมการบริหาร
นายแดน	ชินสุภัคกุล	”	ประธานกรรมการสรรหา/ประธานพิจารณาการลงทุน
นายพัชระ	สารพิมพา	”	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นายธัชพงศ์	ธรรมพุดพิงศ์	”	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นายปรกรณ์	มงคลธาดา	”	กรรมการ

ซึ่งมีการพิจารณาลงคะแนนเสียงเรียงลำดับตามวาระที่กำหนดไว้ และได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นทุกวาระ

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามแนวทางที่ดีต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน โดยเฉพาะการดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลที่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเห็นว่ามีความสมบัติเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ และเสนอในวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ซึ่งถือว่าการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน

ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทฯ เปิดโอกาสให้ผู้อื่นมาประชุมและออกเสียงลงมติแทนได้ โดยการมอบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

บริษัทฯ มีบัตรลงคะแนนเสียงสำหรับผู้ถือหุ้น เพื่อใช้ในการลงคะแนนเสียงกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่เห็นด้วยหรืองดออกเสียง ในแต่ละวาระของการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2567 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงลำดับระเบียบวาระและไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

3. สิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้องดังนี้

3.1 ผู้ถือหุ้น

- ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์ สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงผู้ถือหุ้นทุกรายและเพื่อผลประโยชน์ของกลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องโดยรวม
- บริหารกิจการของบริษัทฯ ให้มีความเจริญก้าวหน้า มั่นคง และก่อให้เกิดผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้น
- จัดการดูแลไม่ให้ทรัพย์สินใด ๆ ของบริษัทฯ สูญค่าหรือสูญเสียไปโดยเปล่าประโยชน์
- เปิดเผยข้อมูลและสารสนเทศทางการเงินและไม่ใช้ทางการเงินที่เกี่ยวกับธุรกิจและผลประกอบการของบริษัทฯ ที่ถูกต้องครบถ้วน สม่าเสมอ ทันเวลา และแสดงให้เห็นถึงสถานภาพของการประกอบการและสถานภาพทางการเงินที่แท้จริงของบริษัทฯ

3.2 คู่ค้า และ/หรือ ลูกหนี้ และ/หรือ เจ้าหนี้

- ปฏิบัติต่อคู่ค้า และ/หรือ ลูกหนี้ และ/หรือ เจ้าหนี้ อย่างเป็นธรรม บนพื้นฐานของการได้รับผลตอบแทนที่เป็นธรรมทั้งสองฝ่าย
- หลีกเลี่ยงสถานการณ์ที่ทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การปฏิบัติตามพันธสัญญา และการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรฐานและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และคำนึงถึงสุขภาพ ความปลอดภัย ความเป็นธรรมและการเก็บรักษาข้อมูลของลูกค้า
- การจัดให้มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างและเงื่อนไขสัญญาหรือข้อตกลงที่เป็นธรรม

- ให้ข้อมูลที่เป็นจริง รายงานที่ถูกต้อง การเจรจาแก้ปัญหาตั้งอยู่บนพื้นฐานของความสัมพันธ์ทางธุรกิจ
- การติดตามและดูแลให้บริษัทฯ มีการพิจารณาและตัดสินใจในด้านการดำเนินงานและการเงิน เป็นไปอย่างสมเหตุสมผล โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสีย มีการประกอบธุรกิจด้วยความระมัดระวัง และมีการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลที่ต้องการ เพียงพอ และมีความเหมาะสม

3.3 ลูกค้า

มีทัศนคติที่ดี และให้ความสำคัญต่อลูกค้า ปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความเต็มใจ กระตือรือร้น มีน้ำใจ และรักษาความลับของลูกค้า โดยไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่นโดยมิชอบ รวมทั้งปฏิบัติต่อลูกค้าทุกคนอย่างเป็นธรรม

3.4 คู่แข่ง

- ไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งชั้นทางการค้าด้วยการกล่าวหาในทางร้ายและปราศจากข้อมูลความจริง
- ประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบการแข่งขันที่ดี
- ไม่เข้าถึงสารสนเทศที่เป็นความลับของคู่แข่งด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือด้วยวิธีการอื่นใดที่ไม่เหมาะสม

3.5 ผู้มีส่วนได้เสียทางธุรกิจ

บริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ รายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงรายการอื่นใดที่อาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ ไว้อย่างชัดเจนและเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3.6 พนักงานและลูกจ้าง

- บริษัทฯ ตระหนักเป็นอย่างยิ่งถึงความสำคัญของพนักงานและลูกจ้าง และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้ของบริษัทฯ ได้สรรหาและว่าจ้างบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ เพื่อเข้ามาปฏิบัติงานและสัมพันธ์กับความต้องการและการเติบโตของบริษัทฯ
- บริษัทฯ ได้ปฏิบัติต่อพนักงานและลูกจ้าง อย่างเป็นธรรม โดยการให้ผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม
- บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาบุคลากร โดยได้จัดทำแผนพัฒนาบุคลากรภายในที่ชัดเจน ส่งเสริมให้พนักงานทุกระดับชั้นได้รับการฝึกอบรมเพื่อพัฒนาความรู้ รวมทั้งการจ้างงานในเงื่อนไขที่ยุติธรรม เหมาะสมกับสถานะตลาดและสอดคล้องกับกฎหมายแรงงาน

3.7 สังคม ส่วนรวม และสิ่งแวดล้อม

- การปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- คำนึงถึงผลประโยชน์ส่วนรวมและไม่กระทำการใด ๆ ที่จะมีผลเสียหายต่อชื่อเสียงของประเทศ ทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อมและประโยชน์สาธารณะ
- ไม่กระทำการช่วยเหลือ สนับสนุน หรือยอมเป็นเครื่องมือที่จะทำให้เกิดการหลีกเลี่ยงการปฏิบัติตามกฎหมาย
- ให้การสนับสนุนการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม และให้ความร่วมมือกับพนักงาน ลูกค้า หน่วยงานภาครัฐ และเอกชน รวมถึงสาธารณชนทั่วไป เพื่อสร้างภาพลักษณ์และความเข้าใจอันดีต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของทางบริษัท
- การนำความรู้และประสบการณ์ทางธุรกิจมาพัฒนาโครงการที่สามารถสร้างเสริมประโยชน์ต่อชุมชนได้อย่างเป็นรูปธรรม
- กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม เพื่อให้มั่นใจว่าการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ได้คำนึงถึงปัจจัยด้านสิ่งแวดล้อมและสังคม เพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส ทั้งถึงและทันเวลา และเท่าเทียมทั้งข้อมูลทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และข้อมูลอื่นใด เพื่อให้นักลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งที่เป็นผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องจะถือหุ้นในอนาคตได้ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน โดยผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนผ่านเว็บไซต์ของบริษัทที่ www.epco.co.th พร้อมทั้งมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ทำหน้าที่สื่อสาร ประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ให้แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ที่เกี่ยวข้อง สามารถติดต่อขอข้อมูลต่างๆ จากหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ได้ที่

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

หรือ Email : ir@epco.co.th

5. ความรับผิดชอบต่อของคณะกรรมการ

5.1 ภาวะผู้นำและวิสัยทัศน์

คณะกรรมการของบริษัทฯ มีส่วนร่วมในการกำหนดวิสัยทัศน์ นโยบาย ทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวมตลอดจนกำกับดูแลฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามแผนธุรกิจและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการ กับฝ่ายบริหาร และแบ่งแยกหน้าที่ระหว่างคณะกรรมการกับผู้ถือหุ้นอย่างชัดเจน รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการประเมินความมีประสิทธิภาพของระบบควบคุมภายใน ระบบกำกับดูแลกิจการ การตรวจสอบภายใน การบริหารความเสี่ยง การรายงานทางการเงิน และคณะกรรมการได้จัดให้มีกลไกในการกำกับดูแลติดตาม และประเมินผลการ

ปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารให้บรรลุตามนโยบายที่คณะกรรมการได้กำหนดไว้ ตลอดจนการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทเองเป็นประจำ

5.1.1 หน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

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

5.1.2 วาระดำรงตำแหน่งของกรรมการ

1. คณะกรรมการบริษัทที่มีหน้าที่ในการบริหารจัดการการดำเนินธุรกิจของบริษัท ให้มีวาระการดำรงตำแหน่งตามข้อบังคับของบริษัท กล่าวคือ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1/3 ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วน 1/3 กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งอาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้ สำหรับคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาตอบแทนให้มีวาระดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดย 1 ปี ในที่นี้ หมายถึง ช่วงเวลาระหว่างวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของปีที่ได้รับการแต่งตั้ง จนถึงวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในปีถัดไป กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการเสนอชื่อและแต่งตั้งเข้าดำรงตำแหน่งใหม่ได้

2. นอกจากพ้นตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการพ้นตำแหน่งเมื่อ

1. ตาย
2. ลาออก

3. ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด หรือกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

4. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้ออกก่อนถึงคราวออกตามวาระ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3/4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

5. ศาลมีคำสั่งให้ออก

3. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท โดยการลาออกนั้นจะมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท กรรมการซึ่งลาออกตามความในวรรคแรกอาจแจ้งการลาออกของตนให้นายทะเบียนทราบด้วยก็ได้

4. ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการเลือกบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทนมติของคณะกรรมการตามความในวรรคแรกจะต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3/4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

5.1.3 การดำรงตำแหน่งกรรมการที่บริษัทจดทะเบียนอื่น

โดยที่หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้เสนอแนะให้กรรมการรายใดรายหนึ่งควรดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนไม่เกิน 5 บริษัท

5.2 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการได้ดูแลอย่างรอบคอบเมื่อเกิดรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยกำหนดนโยบายและขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวข้องกันก่อนทำรายการไว้เป็นลายลักษณ์อักษร รวมทั้งกำหนดนโยบายและวิธีการดูแลไม่ให้ผู้บริหาร และผู้เกี่ยวข้องนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน ในเรื่องรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวข้องกัน คณะกรรมการได้พิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบทุกครั้ง โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ เป็นสำคัญ รวมทั้งมีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยราคาและเงื่อนไขเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก และได้เปิดเผยรายละเอียดมูลค่ารายการ คู่สัญญา เหตุผลความจำเป็น ไว้ในรายงานงบการเงิน รายงานประจำปี และแบบ 56-1 One Report

5.3 จริยธรรมธุรกิจ

บริษัทฯ กำหนดปรัชญาและจรรยาบรรณธุรกิจไว้เป็นลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ทุกระดับ ยึดถือและนำไปปฏิบัติในแนวทางเดียวกัน เพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่ตาม

ภารกิจของบริษัทฯ เป็นไปด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และเที่ยงธรรม ทั้งการปฏิบัติต่อบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม รวมทั้งสาธารณชน และสังคม รวมถึงกำหนดบทลงโทษทางวินัยไว้ด้วย

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

5.3.1 แนวทางในการประกอบธุรกิจ

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

5.3.2 การรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

- ◆ บริษัทฯ เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัทฯ พร้อมเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้องตามความจริง และรายงานฐานะทางการเงินของบริษัทฯ ต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนต่างประเทศที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด
- ◆ บริษัทฯ จะเคารพและรักษาสหสิทธิต่างของผู้ถือหุ้นด้วยความสุจริต โปร่งใส และเป็นธรรม
- ◆ บริษัทฯ มีนโยบายที่จะบันทึกการรายการทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วนเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชีภายนอกและคณะกรรมการตรวจสอบ

5.3.3 การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า

- ◆ บริษัทฯ ไม่แสวงหาข้อมูล ความลับทางการค้าของคู่แข่งด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต
- ◆ บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจ และแข่งขันทางการตลาดอย่างเป็นธรรม ไม่ให้ร้ายและซ้ำเติมคู่แข่ง
- ◆ บริษัทฯ คำนึงถึงความเสมอภาคและความซื่อสัตย์ในการดำเนินธุรกิจ และผลประโยชน์ร่วมกับคู่ค้า
- ◆ บริษัทฯ ส่งเสริมการแข่งขันที่เสมอภาค มีความเป็นธรรม และยึดถือกติกาการแข่งขันอย่างเคร่งครัด

5.3.4 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

- ♦ บริษัทฯ ห้ามบุคคลใดๆ ใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือแก่บุคคลภายนอก โดยเฉพาะข้อมูลที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ตามกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- ♦ หลีกเลี่ยงการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับองค์กร หรือมีผลกระทบใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการตัดสินใจในการปฏิบัติงาน
- ♦ การที่พนักงานนำข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทไปเปิดเผยแก่บุคคลใดๆ ในระหว่างที่อยู่ในการจ้างงานของบริษัท หรือออกจากการเป็นพนักงานของบริษัทแล้ว โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้อง ถือว่าเป็นการขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างหนึ่ง
- ♦ รมั้ดระวังเรื่องความสัมพันธ์ส่วนตัวกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งความสัมพันธ์หรือธุรกิจส่วนตัวกับเพื่อนพนักงานด้วยกันที่มีผลประโยชน์เข้ามาเกี่ยวข้อง หรืออาจมีผลกระทบต่อบรรยากาศในการปฏิบัติงาน

5.3.5 การปฏิบัติต่อลูกค้า

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

5.3.6 การปฏิบัติต่อพนักงาน

- ♦ บริษัทฯ ยึดถือเสมอว่าพนักงานทุกคนเป็นทรัพยากรอันมีค่า และสำคัญยิ่ง
- ♦ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทักษะ ความรู้ และความสามารถของพนักงานอย่างทั่วถึง พร้อมทั้งมีแผนในการจะให้สืบทอดในตำแหน่งที่สำคัญ
- ♦ บริษัทฯ เคารพในสิทธิมนุษยชนและความเป็นธรรมต่อพนักงานทุกคนโดยไม่เลือกปฏิบัติ
- ♦ บริษัทฯ มีการให้ผลตอบแทนพนักงานและสวัสดิการต่างๆ ซึ่งอยู่บนพื้นฐานความยุติธรรม

5.3.7 รับผิดชอบต่อสังคม ช่วยเหลือสังคม

- ♦ บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจที่ไม่ขัดต่อขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงาม หรือไม่มีผลกระทบต่อสังคม
- ♦ บริษัทฯ จัดกิจกรรมสนับสนุนช่วยเหลือสังคมหรือชุมชน ตลอดใส่ใจผลกระทบรอบข้างมากกว่าที่กฎหมายกำหนด
- ♦ ปลุกฝังจิตสำนึกเรื่องความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ต่อพนักงานในทุกระดับขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

5.3.8 สร้างค่านิยมที่ค่านึงผลประโยชน์ขององค์กรมากกว่าบุคคล

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

5.3.9 การดูแลรักษาทรัพย์สินและข้อมูลสารสนเทศ

- ♦ ปกป้องดูแลทรัพย์สินของบริษัทมิให้เสียหาย สูญหาย และใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการดูแลรักษาเป็นไปอย่างเหมาะสม
- ♦ รักษาความปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ และไม่เปิดเผยรหัสผ่านที่เข้าถึงข้อมูลบริษัทให้แก่ผู้อื่น
- ♦ ใช้ทรัพย์สินของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท รวมถึงไม่นำทรัพย์สินของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน

5.3.10 การปฏิบัติต่อคู่สัญญา

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

5.4 การถ่วงดุลของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนเป็นไปตามข้อตกลงของผู้ถือหุ้นที่กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ เป็นตัวแทนจากผู้ถือหุ้น ซึ่งตามข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 ท่าน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 8 คน เป็นกรรมการที่ไม่ได้เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ และบริษัทย่อย จำนวน 4 คน โดยเป็นกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน หรือคิดเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

5.5 การรวมหรือแยกตำแหน่ง

ในปัจจุบัน ประธานคณะกรรมการบริษัทฯ ไม่เป็นบุคคลเดียวกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ไม่เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ ดังนั้นจึงมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มที่ และการที่นายยุทธ ชินสุภักกุล ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหารควบคู่กันไปในั้น เป็นไปเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจเป็นสำคัญ อย่างไรก็ตามคณะกรรมการบริษัทได้กำหนดบทบาทและหน้าที่ของ

ทั้งสองตำแหน่งดังกล่าวแยกไว้อย่างชัดเจน นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่มีความเป็นอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่ในการถ่วงดุลและตรวจทานการบริหารงานของบริษัทอีกด้วย

5.6 การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

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

5.7 การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีหน้าที่ในการสรรหากรรมการที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมมาดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง โดยพิจารณาจากความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์การทำงานในอดีตที่สามารถตอบสนองความต้องการของตำแหน่งที่สรรหา นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย นักลงทุนสถาบัน หรือผู้ถือหุ้นต่างประเทศ และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อรับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเว็บไซต์ของบริษัทฯ (www.epco.co.th)

ในปี 2567 กระบวนการคัดเลือกผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริษัทร่วมกัน โดยพิจารณาคุณสมบัติตามที่ พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดไว้

นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ยังมีหน้าที่ในการทบทวนและกลั่นกรองการแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง อันได้แก่ ประธานกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการเพื่่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ ทั้งนี้ ในการสรรหา คัดเลือก และแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารดังกล่าว คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และผู้บริหารของบริษัทที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการโดยปราศจากการเลือกปฏิบัติ

5.8 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม

ในฐานะบริษัทแม่ของกลุ่มธุรกิจ บริษัทฯตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้ดำเนินธุรกิจไปในทิศทางที่สอดคล้องกับนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้การประกอบธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทจึงได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนด

คำตอบแทนของบริษัทเป็นผู้มีอำนาจ ในการพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้บริหารที่มีความสามารถและความเชี่ยวชาญในธุรกิจต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและร่วมกำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้สอดคล้องกัน

5.9 การป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

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

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯ ในทุกรูปแบบ

บริษัทฯ ได้การรับรองเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 และในปี 2563 บริษัทฯ ได้ขยายแนวร่วมปฏิบัติในการต่อต้านการคอร์รัปชัน ไปยังบริษัทคู่ค้าเพื่อสร้างมาตรฐานการประกอบธุรกิจที่โปร่งใส โดยมีบริษัทคู่ค้าเข้าร่วมโครงการหลายราย

ทั้งนี้ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการต่ออายุการรับรองไปอีก 3 ปี โดยบริษัทฯ ได้ผ่านการรับรองเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2567 และจะครบกำหนดอีกครั้งในวันที่ 31 มีนาคม 2570

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลและโปร่งใสในการเปิดเผยสารสนเทศทางการเงิน และอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับธุรกิจและผลประกอบการของบริษัทฯ เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา ให้กับผู้ถือหุ้น และนักลงทุน ตลอดจนบุคคลทั่วไป บริษัทฯ จึงดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ โดยมีมาตรการป้องกันข้อมูลภายใน บริษัทฯ ได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติไว้ในคู่มือจริยธรรมธุรกิจ 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 แห่ง

พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่ บริษัทฯ ในวันเดียวกับวันที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3. บริษัทฯ จะดำเนินการส่งหนังสือเวียนแจ้งให้ผู้บริหารทราบว่า ผู้บริหารที่ได้รับข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วง 1 เดือน ก่อนที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในนั้นจะเปิดเผยต่อสาธารณชน และห้ามเปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น โดยบริษัทฯ ได้วางมาตรการลงโทษสำหรับกรณีที่ผู้บริหารฝ่าฝืนนโยบายการนำข้อมูลภายในไปใช้ โดยบทลงโทษจะขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการนำข้อมูลภายในไปใช้ เริ่มจากการตักเตือนด้วยวาจา ด้วยลายลักษณ์อักษร และออกจากงาน ตามลำดับ
4. บริษัทฯ ได้กำหนดในข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงานของพนักงาน สำหรับการไม่เปิดเผยหรือใช้ประโยชน์จากข่าวสารใด ๆ ที่เป็นความลับของบริษัทฯ การระมัดระวังรักษาข้อมูลให้เป็นความลับ และการไม่ใช่ตำแหน่งหน้าที่ในบริษัทฯ หรือข้อมูลที่ได้รับระหว่างการปฏิบัติงานในบริษัทฯ ไปแสวงหาผลประโยชน์ในทางมิชอบ หรือทำให้ประโยชน์ของบริษัทฯ ลดลง โดยบริษัทฯ จะใช้บทลงโทษสูงสุดหากพบว่าพนักงานได้ใช้ข้อมูลภายใน หรือมีความประพฤติที่ส่อไปในทางที่จะทำให้บริษัทฯ ได้รับความเสื่อมเสียหรือเสียหาย

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับ

คณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และอื่น ๆ

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

7.1 คณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีจำนวน 8 ท่าน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วย

ชื่อ - นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการ ประธานกรรมการบริหาร และประธานพิจารณาการลงทุน
2	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3	นายแดน ชินสุภักกุล	กรรมการบริหาร และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
4	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร
5	นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
6	นายพัชระ สารพิมพา	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
7	นายธัชพงศ์ ธรรมพุดพิงศ์	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
8	นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน	กรรมการ

หมายเหตุ: กรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัทฯ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

7.1.1 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

1. ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ หรือประกาศของ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการ และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความรับผิดชอบ ซื่อสัตย์สุจริต ระมัดระวังและรักษาผลประโยชน์ของบริษัท บนพื้นฐานของหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

2. พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้องกับตำแหน่งกรรมการ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลง เพราะเหตุอื่นนอกจากการออกตามวาระ
3. พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบของบริษัทต่อไป
4. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันบริษัทได้
5. แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินการของบริษัท ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการ หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้นๆ ได้
6. จัดการให้บริษัทมีเลขานุการบริษัท เพื่อช่วยเหลือคณะกรรมการบริษัทในการปฏิบัติงานต่างๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง
7. พิจารณานุมัติการทำรายการการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท เว้นแต่ในกรณีที่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวให้เป็นไปตามประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์
8. พิจารณานุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เว้นแต่ในกรณีที่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวให้เป็นไปตามประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องกับตลาดหลักทรัพย์
9. พิจารณานุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นได้ว่าบริษัทมีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวต่อไป
10. มีหน้าที่กำหนดวิสัยทัศน์ นโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัท กลยุทธ์ธุรกิจงบประมาณประจำปี และกำกับควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้ อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น และการเติบโตอย่างยั่งยืน
11. รับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นโดยสม่ำเสมอ ดำเนินงานโดยรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น มีการเปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญต่อผู้ลงทุนอย่างถูกต้องครบถ้วน มีมาตรฐานและโปร่งใส
12. กำหนดอำนาจและระดับการอนุมัติในการทำธุรกรรม และการดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับงานของบริษัทให้คณะหรือบุคคลตามความเหมาะสม และให้เป็นไปตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องโดยจัดทำเป็นคู่มืออำนาจดำเนินการ และให้มีการทบทวนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

13. จัดให้มีการทำงานบุคคล และงบกำไรขาดทุน ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัท และลงลายมือชื่อเพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาอนุมัติ

14. ให้ความเห็นชอบในการเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และพิจารณาค่าสอบบัญชีประจำปี เพื่อนำเสนอต่อผู้ถือหุ้นในการพิจารณาอนุมัติแต่งตั้ง

15. ขอความเห็นทางวิชาชีพจากองค์กรภายนอก หากมีความจำเป็นเพื่อประกอบการตัดสินใจที่เหมาะสม

16. รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการในการจัดทำรายงานทางการเงินโดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชีไว้ในรายงานประจำปี และครอบคลุมในเรื่องสำคัญ ๆ ตามนโยบายข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์

17. แต่งตั้ง และกำกับดูแลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ ให้เป็นไปตามกฎบัตรที่กำหนดไว้

18. คณะกรรมการต้องประเมินผลการปฏิบัติด้วยตนเอง และประเมินผลการปฏิบัติงานโดยรวม

19. ประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการ และผู้บริหารระดับสูง

20. ดำเนินการให้บริษัทนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายใน

21. จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัทหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัทสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทของบริษัท ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้

7.1.2 การเลือกตั้งกรรมการบริษัท และวาระการดำรงตำแหน่ง

การเลือกตั้งกรรมการของบริษัทให้กระทำโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ให้กระทำตามหลักเกณฑ์ ดังนี้

1. ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียง เท่ากับ 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง

2. ในการเลือกตั้งกรรมการอาจใช้วิธีออกเสียงลงคะแนนเลือกกรรมการเป็นรายบุคคลคราวละคนหรือคราวละหลาย ๆ คน ตามแต่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นจะเห็นสมควร แต่ในการลงมติแต่ละครั้ง ผู้ถือหุ้นต้องออกเสียงด้วยคะแนนเสียงที่มีตามข้อ 1 ทั้งหมดจะแบ่งคะแนนเสียงแก่คนใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้ ดังนั้น ผู้ถือหุ้น

ไม่สามารถแบ่งคะแนนเสียงของตนในการเลือกตั้งกรรมการ เพื่อให้ผู้ใดมากน้อยตามมาตรา 70 วรรคหนึ่ง แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 ได้ (ลงคะแนนแบบ Non-cumulative voting เท่านั้น)

3. บุคคลที่ได้รับคะแนนสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียง เท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

4. คณะกรรมการบริษัทที่มีหน้าที่ในการบริหารจัดการการดำเนินงานธุรกิจของบริษัท ให้มีวาระการดำรงตำแหน่งตามข้อบังคับของบริษัท กล่าวคือ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1/3 ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วน ไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วน 1/3 กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งอาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้ สำหรับคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนให้มีวาระดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดย 1 ปี ในที่นี้ หมายถึง ช่วงเวลาระหว่างวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของปีที่ได้รับการแต่งตั้ง จนถึงวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในปีถัดไป กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการเสนอชื่อและแต่งตั้งเข้าดำรงตำแหน่งใหม่ได้

5. นอกจากพ้นจากตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

5.1 ตาย

5.2 ลาออก

5.3 ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด หรือ
กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

5.4 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้ออกก่อนถึงคราวออกตามวาระ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3/4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

5.5 ศาลมีคำสั่งให้ออก

6. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท โดยการลาออกนั้นจะมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท กรรมการซึ่งลาออกตามความในวรรคแรกอาจแจ้งการลาออกของตนให้นายทะเบียนทราบด้วยก็ได้

7. ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการเลือกบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการคราวถัดไป เว้นแต่ วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทนมติของคณะกรรมการตามความในวรรคแรกจะต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3/4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

8. กรรมการของบริษัทที่จะไปดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทอื่น ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

7.2 กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ

คณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ - นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
2	นายพัชระ	สารพิมพา	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
3	นายธัชพงศ์	ธรรมพุมพิงค์	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

หมายเหตุ กรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์เพียงพอที่จะทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และไม่มีส่วนได้เสียในบริษัท

7.2.1 คุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ

กรรมการตรวจสอบตรวจสอบของบริษัทฯ ทุกท่าน ต้องเป็นกรรมการอิสระ โดยกรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติดังต่อไปนี้

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 หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา 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 ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระ เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

10. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ

11. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน เฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

7.2.2 อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ

2. สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

4. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคล ซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชี ของบริษัทฯ และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5. พิจารณานโยบาย และสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน ตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน ให้มีความเหมาะสมกับ รูปแบบธุรกิจ สภาพแวดล้อมของบริษัท วัฒนธรรมองค์กร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติ

6. พิจารณาทบทวนความเหมาะสม ของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันที่ได้รับ จากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการ ผู้บริหาร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อ อนุมัติ

7. สอบทานรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และการประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับการ ทุจริตคอร์รัปชัน ตามที่ฝ่ายตรวจสอบภายในได้เสนอ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบดังกล่าว มีความเสี่ยงที่จะทำให้เกิด โอกาสการคอร์รัปชันที่มีผลกระทบต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทน้อยที่สุด และมีความ เหมาะสม กับรูปแบบธุรกิจของบริษัท

8. รับเรื่องแจ้งเบาะแสการกระทำคอร์รัปชันที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริง ตามที่ได้รับแจ้ง และเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษ หรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว

9. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นใดที่ อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อ บริษัทฯ

10. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่ง รายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

- ก. ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ ของรายงานทางการเงินของ บริษัทฯ
- ข. ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ
- ค. ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
- ง. ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ
- จ. ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ
- ฉ. จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบ แต่ละท่าน
- ช. ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตาม กฎบัตร (charter)
- ซ. รายการอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความ รับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

11. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการ ตรวจสอบ

12. ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำได้ต่อไปนี้ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงและแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร

- (1) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- (2) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
- (3) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

หากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาตามวรรคหนึ่ง กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามวรรคหนึ่งต่อสำนักงาน ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเป็นกรรมการที่มีความเป็นอิสระ ไม่ได้เป็นเจ้าหน้าที่หรือลูกจ้างของบริษัทฯ และในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบดังที่กล่าวมานี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก

7.3 คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหาร มีจำนวน 4 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ - นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายยุทธ	ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการบริหาร
2	นายอาร์ักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหาร
3	นายแดน	ชินสุภักกุล	กรรมการบริหาร
4	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร

7.3.1 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร

1. กำหนดนโยบาย วางแผน ทิศทาง กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ แผนการเงิน งบประมาณการดำเนินงานและการลงทุน รวมถึงการบริหารงานด้านอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อให้สอดคล้องกับสภาพทางเศรษฐกิจและสภาวะการแข่งขันในตลาด เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ

2. พิจารณาและศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการขยายธุรกิจและโครงการลงทุนใหม่ ๆ รวมถึงศึกษา พิจารณาและอนุมัติการเข้าร่วมประมูลงาน ตลอดจนการเข้าดำเนินโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัทตามที่เห็นสมควรและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ตามกรอบนโยบายที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาและอนุมัติ

3. กำกับดูแลและติดตามการดำเนินการตามนโยบายและแนวทางการบริหารต่าง ๆ ของบริษัทฯ ที่ได้กำหนดไว้ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และมีความเหมาะสมต่อสภาพการดำเนินธุรกิจและสถานะการแข่งขันในตลาด รวมถึงรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ

4. ให้คำแนะนำ คำปรึกษา รวมถึงกำหนดแนวนโยบายและขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการ ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ และคณะทำงานชุดต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

5. พิจารณออนุมัติให้อำนาจต่าง 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 หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหาร สามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด หรืออาจมีส่วนได้เสีย (ตามข้อบังคับบริษัทฯ และตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด) ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารอาจมอบอำนาจช่วงให้พนักงานระดับบริหารของบริษัทที่มีอำนาจในการกระทำการเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่องตามที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาเห็นสมควร หรือมอบอำนาจให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งเป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัทเป็นการทั่วไป ในการลงนามเอกสาร นิติกรรมสัญญาใดๆ ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานอันเป็นธุรกรรมทางการค้าโดยปกติ รวมถึงการติดต่อกับหน่วยงานราชการไทย

7.4 คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
2	นายประสงค์	หาญปิยวัฒน์สกุล	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
3	นายสุรพล	ทวีโชคทรัพย์สิน	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

7.4.1 ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้ SURAPHON TAVEECHOKSUBSIN

1. ด้านการสรรหา

- 1.1 พิจารณาความเหมาะสมของโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการของบริษัทฯ
- 1.2 กำหนดหลักเกณฑ์ในการสรรหา และคุณสมบัติบุคลากรเพื่อบรรจุตำแหน่งกรรมการของบริษัทฯ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการ รวมถึงผู้บริหารระดับสูง*ของบริษัทฯ
- 1.3 สอบทานข้อมูลของบุคลากรที่จะได้รับการแต่งตั้งให้ทำหน้าที่กรรมการของกลุ่มบริษัท เพื่อให้แน่ใจว่ามีคุณสมบัติเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดก่อนนำเสนอชื่อให้ที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) พิจารณานุมัติและแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)
- 1.4 สอบทานข้อมูลของบุคลากรที่จะได้รับการแต่งตั้งให้ทำหน้าที่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ เพื่อให้แน่ใจว่ามีคุณสมบัติเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดก่อนนำเสนอชื่อให้ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณานุมัติและแต่งตั้ง

* ผู้บริหารระดับสูง หมายถึง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 ราย แรกนับต่อจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่ 4 ทุกฝ่ายและให้หมายความรวมถึง ผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินด้วย

2. ด้านการพิจารณาค่าตอบแทน

- 2.1 กำหนดนโยบายค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล สำหรับคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ ของบริษัทฯ ที่ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ
- 2.2 กำหนดค่าตอบแทน เงินรางวัล เบี้ยประชุม บำเหน็จ โบนัส และผลประโยชน์อื่นๆ ทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่เป็นตัวเงิน สำหรับคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ

ของบริษัทฯ ที่ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการของบริษัทฯ ย่อย รวมถึงผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท และนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือ คณะกรรมการของบริษัทฯ 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

7.5 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ - นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายแดน	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3	นายอาร์กซ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหารความเสี่ยง

7.5.1 ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มบริษัท เพื่อนำเสนอคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติและทำการทบทวนตามความเหมาะสม
2. กำหนดกรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท ให้สอดคล้องกับนโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท เพื่อให้สามารถประเมิน ติดตาม และดูแลให้การบริหารจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอยู่ในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัทรวมถึงการทบทวนตามความเหมาะสมและจำเป็น
3. กำกับดูแลและติดตามการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท ภายใต้กรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

4. สนับสนุนและพัฒนาแนวทางการบริหารความเสี่ยงเพื่อให้การบริหารความเสี่ยงมีการดำเนินงานทั่วทั้งกลุ่มบริษัท

5. รายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอเกี่ยวกับสถานะความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท การดำเนินการเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบและพิจารณาปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทบรรลุตามนโยบายและกลยุทธ์ที่กำหนด

7.6 คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน มีจำนวน 4 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายยุทธ	ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน
2	นายแดน	ชินสุภักกุล	กรรมการพิจารณาการลงทุน
3	นายอาร์ักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการพิจารณาการลงทุน
4	นายพัชระ	สารพิมพ์	กรรมการพิจารณาการลงทุน

7.6.1 ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

1. กำหนดกลยุทธ์การลงทุน แผนการลงทุน รวมถึงงบประมาณการลงทุนประจำปีอันเกี่ยวเนื่องกับการลงทุนในธุรกิจหลักของบริษัทฯ (CAPEX Investments) เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) เพื่อพิจารณาและอนุมัติตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

2. กำหนดนโยบายการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น (Short-Term Investments) กรอบหลักเกณฑ์ และระเบียบการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของกลุ่มบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ เพื่อใช้ในการดำเนินการลงทุนของบริษัทฯ

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 ให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตาม

หนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือเป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการลงทุนจะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการลงทุน หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการลงทุน สามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ

7.7 ผู้บริหาร

ผู้บริหาร ณ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วย

ชื่อ - นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กลุ่มบริษัท
2	นางกนกอร	จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท
ธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์			
3	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
4	นายธิตินันท์	พิสุทธธินกาญจนา	ผู้จัดการโรงงาน
ธุรกิจไฟฟ้า			
5	นายสุกิจ	เลิศอัครวัฒน์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านวิศวกรรม
6	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการตลาด
7	นายภูมิวัฒน์	นันทวนิชย์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการลงทุน
8	น.ส.ลัดดาวัลย์	สุวะประดัด	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านบัญชีและการเงิน

7.7.1 อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

- มีอำนาจควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้ และรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหาร
- พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ฝ่ายบริหารจัดทำเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
- พิจารณาประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจากภายในหรือภายนอกบริษัทฯ
- มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บันทึกลง เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายหรือผลประโยชน์ของบริษัทฯ

5. พิจารณาการเข้าทำสัญญาเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และสัญญาต่างๆ ซึ่งเป็นผลประโยชน์ในกิจการของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดขั้นตอนและวิธีการจัดทำสัญญาดังกล่าวโดยให้นำเสนอกรรมการบริหารและกรรมการบริษัทเพื่อทราบด้วย

6. พิจารณาการนำสิทธิและทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปก่อภาระผูกพันใดกับบุคคล บริษัท ห้างร้าน หรือสถาบันการเงิน เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ

7. พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ

8. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้นโยบายของคณะกรรมการ

ทั้งนี้ อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารดังกล่าวข้างต้น จะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตน หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับบริษัทและตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด) ทำกับบริษัทฯ ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

7.7.2 การสรรหากรรมการและผู้บริหาร

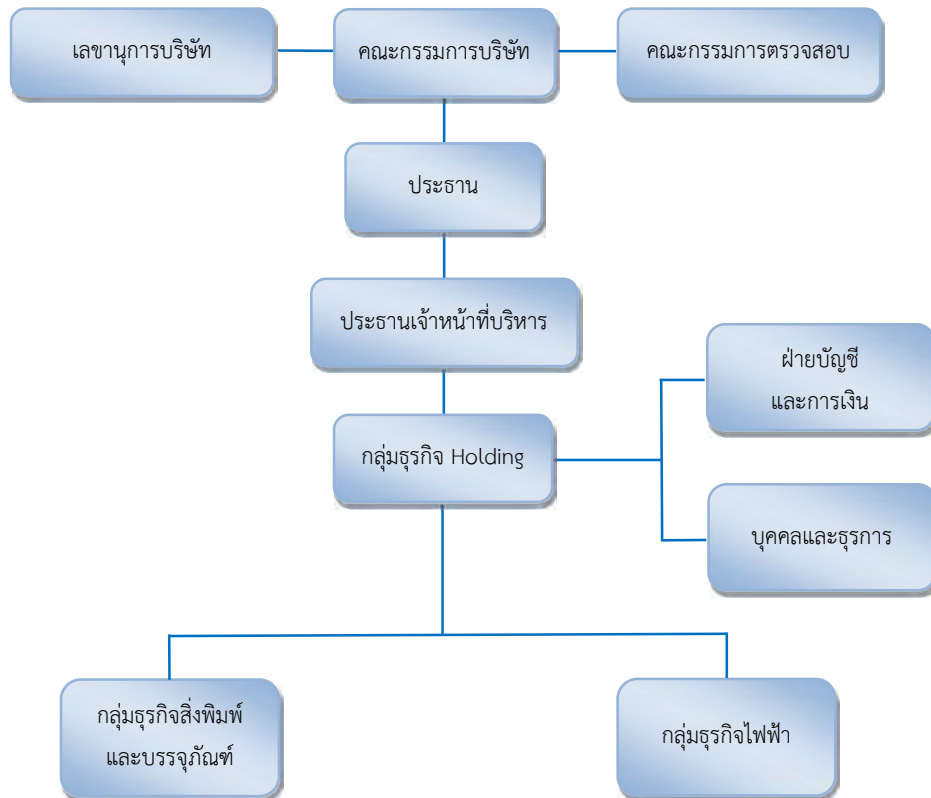
คณะกรรมการสรรหา เป็นผู้ทำหน้าที่สรรหากรรมการเพื่อทดแทนกรรมการที่ครบวาระหรือทดแทนตำแหน่งที่ว่างลงด้วยเหตุอื่น ขั้นตอนการดำเนินการประกอบด้วย

1. ทบทวนพิจารณาทบทวนโครงสร้างและองค์ประกอบที่เหมาะสมของคณะกรรมการบริษัททั้งคณะ เพื่อเสริมสร้างความเข้มแข็งให้กับคณะกรรมการบริษัท

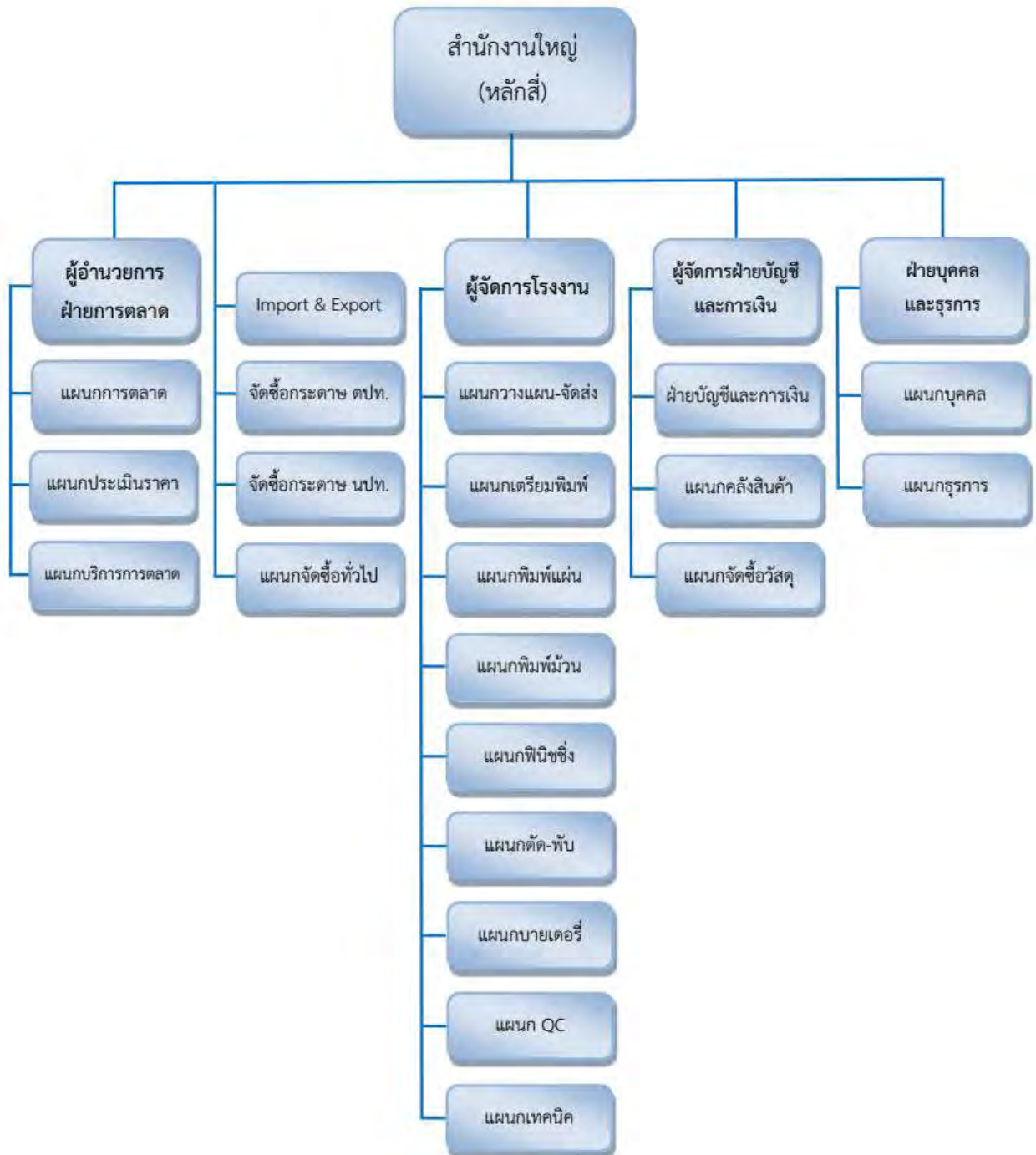
2. ทบทวนคุณสมบัติทั่วไป คุณสมบัติเฉพาะ คุณสมบัติของกรรมการอิสระ และกำหนดเพิ่มเติมหลักเกณฑ์ในการสรรหาและคัดเลือกเพื่อให้ตรงกับสถานการณ์และความต้องการของบริษัทฯ และให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อผ่านการพิจารณาสรรหาแล้ว คณะอนุกรรมการสรรหาจะนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อลงมติแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนต่อไป

สำหรับการสรรหาคัดเลือกบุคคลเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหาร คณะกรรมการสรรหา จัดให้มีแผนการสืบทอดตำแหน่งที่ครอบคลุมตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีผู้บริหารที่มีความรู้ ความสามารถ สามารถสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญต่อไปในอนาคต

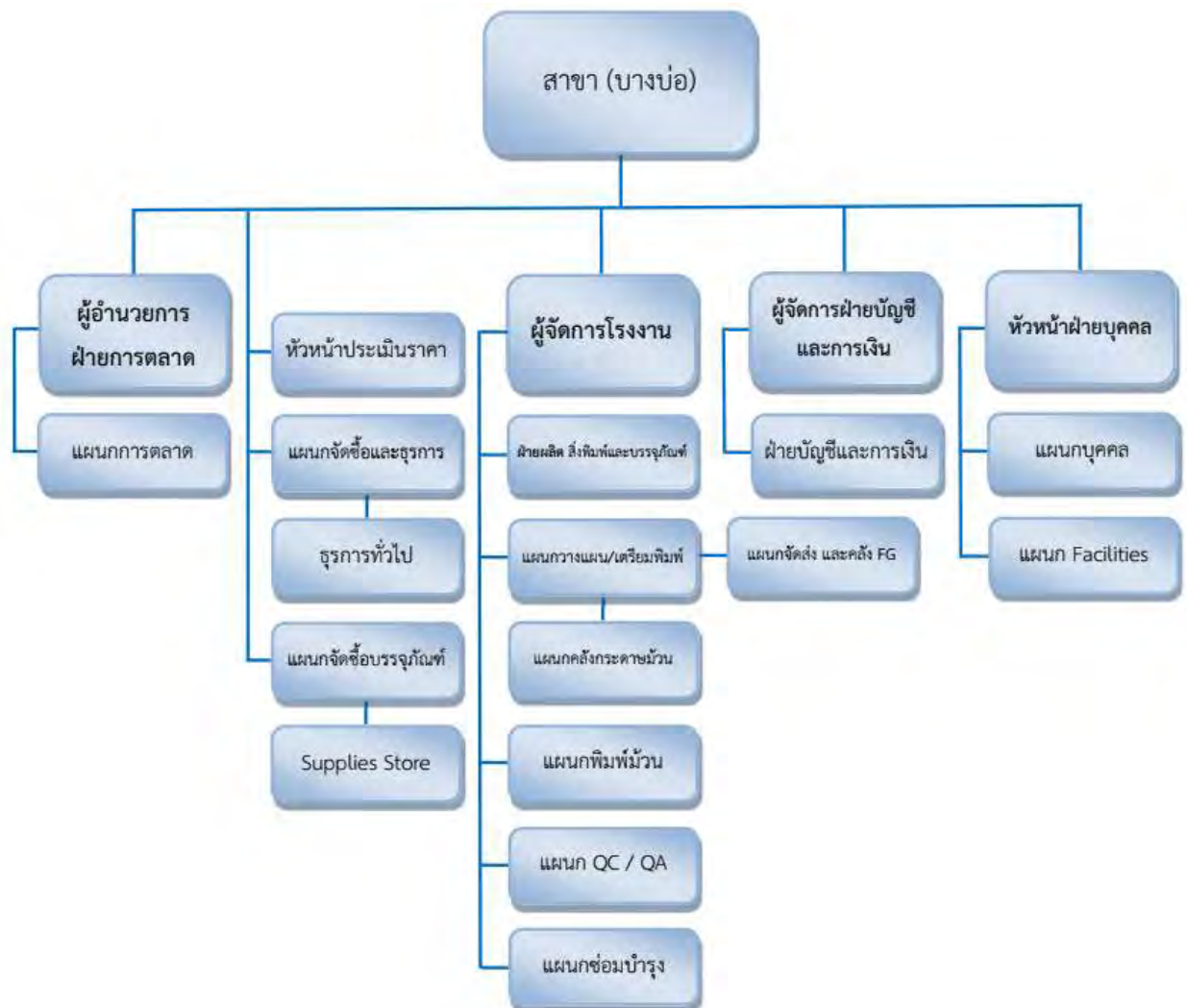
โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ
The company's Management Structure



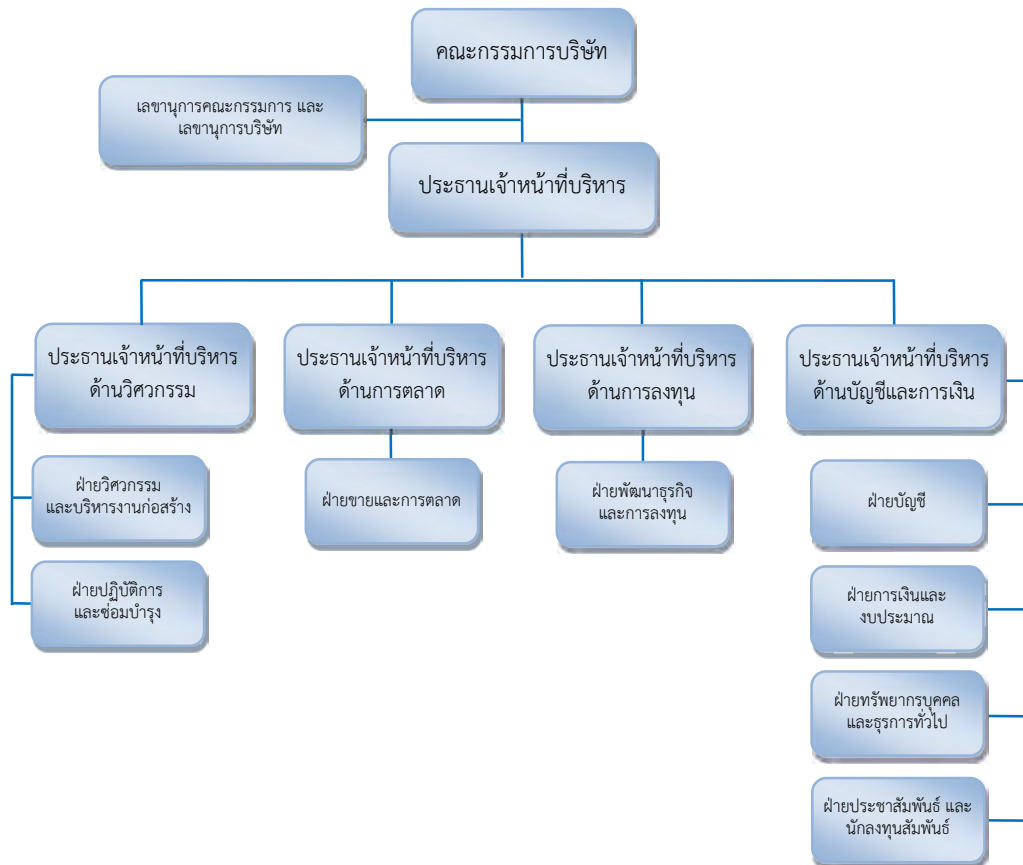
โครงสร้างการจัดการของกลุ่มธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์
Management Structure of Publishing and Packaging Business Group



โครงสร้างการจัดการของกลุ่มธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์
Management Structure of Publishing and Packaging Business Group



โครงสร้างการจัดการของกลุ่มธุรกิจไฟฟ้า Management Structure of Electricity Business Group



7.8 ค่าตอบแทนของผู้บริหารของบริษัท

7.8.1 ค่าตอบแทนผู้บริหารของบริษัท

ผู้บริหารของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วย :-

ชื่อ - นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กลุ่มบริษัท
2	นางกนกอร	จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท
ธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์			
3	นางอารณ	ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
4	นายอิติพันธ์	พิสุทธิ์ธนาภิญญา	ผู้จัดการโรงงาน
ธุรกิจไฟฟ้า			
5	นายสุกิจ	เลิศอัครรัตน์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านวิศวกรรม
6	นายประสงค์	หาญปิยวัฒน์สกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการตลาด
7	นายภูมิวัฒน์	นันทวนิชย์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการลงทุน
8	น.ส.ลัดดาวัลย์	สวະประดับ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงินและบัญชี

7.8.2 นโยบายการจ่ายค่าตอบแทน

บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารในรูปของเงินเดือน และผลตอบแทนอื่น เช่น โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทั้งนี้ยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากราชการ โดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทนผู้บริหาร	ปี 2567	ปี 2566
เงินเดือน	15,492,000	19,548,000
โบนัส	-	-
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ, อื่น ๆ	787,140	731,700
รวม	16,279,140	20,279,700

7.9 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

ตามที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนย้ายกิจการบางส่วนที่เกี่ยวข้องกับงานพิมพ์ไปให้บริษัทย่อย EPPCO ดังนั้นบุคลากรของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2567 มีจำนวนทั้งสิ้น 14 ราย และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มีจำนวนทั้งสิ้น 18 ราย

บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนพนักงานเป็น เงินเดือน ค่าล่วงเวลา โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และสวัสดิการอื่น ทั้งนี้ยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากราชการ โดยสรุปได้ดังนี้:-

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2567	ปี 2566
เงินเดือน	4,691,579	5,267,533
โบนัส	-	369,795
ค่าล่วงเวลา	57,718	83,455
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	389,057	650,459
รวม	5,138,354	6,371,242

ทั้งนี้บุคลากรของบริษัทย่อย ในส่วนธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ หลังจากโอนย้ายกิจการ ณ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 326 ราย และ ณ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 380 ราย มีคำตอบแทนโดยสรุปได้ดังนี้:-

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2567	ปี 2566
เงินเดือน	75,926,382	83,907,287
โบนัส	-	4,826,954
ค่าล่วงเวลา	15,867,207	16,769,272
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	6,777,690	7,135,266
รวม	98,571,279	112,638,779

บุคลากรของบริษัทย่อย ในส่วนธุรกิจไฟฟ้า ณ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 22 ราย และ ณ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 24 ราย มีคำตอบแทนโดยสรุปได้ดังนี้:-

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2567	ปี 2566
เงินเดือน	5,290,500	10,396,840
โบนัส	-	417,810
ค่าล่วงเวลา	127,268	121,357
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	365,148	1,632,228
รวม	5,782,916	12,568,235

นโยบายในการพัฒนาพนักงาน

บริษัทตระหนักในคุณค่าของบุคลากร และเชื่อมั่นว่า บุคลากรเป็นปัจจัยที่สำคัญที่สุดในการประกอบธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลพนักงานให้ได้รับการส่งเสริมและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ได้รับผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม และได้รับโอกาสในการก้าวหน้าในอาชีพ ดังนี้

1. บริษัทฯ กำหนดแผนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร รวมทั้งจัดสรรงบประมาณที่พอเพียงเพื่อให้พนักงานจะได้รับโอกาสในการเพิ่มพูนความรู้ ความสามารถ และพัฒนาศักยภาพของพนักงาน ทั้งในส่วนของความสามารถหลักขององค์กร ความสามารถในการปฏิบัติงานที่รับผิดชอบตลอดจนความสามารถในเชิงบริหาร เพื่อสร้างคุณค่าต่อพนักงานและบริษัท และความเป็นเลิศในธุรกิจ
2. บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการจัดสิ่งแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม โดยคำนึงถึงอนามัยความปลอดภัย โดยจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินงานเกี่ยวกับความปลอดภัยและอนามัยที่ดี บริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ และจัดเครื่องมือ เครื่องใช้และอุปกรณ์ ด้านความปลอดภัยต่างๆ ให้แก่พนักงาน และดูแลให้พนักงานใช้เครื่องมือป้องกันอุบัติเหตุอย่างเคร่งครัด
3. บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานมีสุขภาพอนามัยที่แข็งแรง เช่น รมรงค์ให้คงสุขภาพดี และสุขภาพดีเฉพาะสถานที่ที่จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น, รมรงค์ให้มีการออกกำลังกาย, จัดหาอุปกรณ์/เครื่องใช้ เพื่ออำนวยความสะดวกในการทำงาน และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกปีเสมอมา
4. บริษัทฯ จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อร่วมปรึกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน เช่น ค่าเบี้ยขยัน, ค่าฌาปนกิจบุพการี และคู่สมรส เป็นต้น
5. บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2546 เป็นต้นมา โดยพนักงานจะจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3-5 ของค่าจ้างทุกๆ เดือน ในขณะที่บริษัทฯ จะจ่ายเงินสมทบในอัตราเท่ากันกับที่พนักงานจ่ายเงินสะสม เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้มอบหมายให้สถาบันการเงินแห่งหนึ่งเป็นผู้จัดการกองทุน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ

คำตอบแทนผู้สอบบัญชีประจำปี 2567

เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2567 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 ได้อนุมัติแต่งตั้งสำนักงานปิติเสวี เป็นผู้สอบบัญชีประจำปี 2567 และอนุมัติจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee) ประจำปี 2567 โดยค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทและบริษัทในเครือ รวมทั้งสิ้น 4.50 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทที่เป็นสำนักงานสอบบัญชีและผู้สอบบัญชีไม่มีความสัมพันธ์และ/หรือส่วนได้เสียกับบริษัท บริษัทย่อย ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้น รายใหญ่ หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวแต่อย่างใด

ค่าสอบบัญชีประจำปี 2567

1. ค่าสอบบัญชีงบการเงิน และค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสของบริษัทและงบการเงินรวมเป็นเงินจำนวน 1.60 ล้านบาท
2. ค่าสอบบัญชีงบการเงินของบริษัทย่อย และค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสของบริษัทย่อยในประเทศไทย จำนวน 4 บริษัท รวมเป็นเงินจำนวน 2.90 ล้านบาท

ค่าบริการอื่นนอกเหนือจากค่าสอบบัญชี (Non-Audit Fee)

บริษัทและบริษัทย่อยจ่ายค่าบริการด้านบัญชีอื่น จำนวน 0.05 ล้านบาท ให้แก่สำนักงานสอบบัญชีดังกล่าว

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

การเข้าร่วมประชุมและการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการรายบุคคล

ใน ปี 2567 คณะกรรมการบริษัทจัดการประชุมจำนวน 8 ครั้ง โดยสามารถสรุปการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัทได้ดังต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการสรรหา และพิจารณา ค่าตอบแทน	คณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยง	คณะกรรมการพิจารณาการ ลงทุน
1. นายยุทธ ชินสุภักกุล	9/9		4/4		1/1	1/1
2. นายอาร์ักษ์ ราษฎร์บริหาร	9/9		4/4		1/1	1/1
3. นายแดน ชินสุภักกุล	9/9		4/4		1/1	1/1
4. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	9/9		4/4	1/1		
5. นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ ¹	9/9	4/4		1/1		
6. นายพัชระ สารพิมพา	9/9	4/4				1/1
7. นายธัชพงศ์ ธรรมพุดิพงศ์ ²	8/8	4/4				
8. นายปรกรณ์ มงคลธาดา ³	3/3			1/1		
9. นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน ⁴	3/3					

หมายเหตุ ¹ – นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ เข้าดำรงตำแหน่งประธานกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 14 ก.พ. 67

² – นายธัชพงศ์ ธรรมพุดิพงศ์ เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อวันที่ 14 ก.พ. 67

³ – นายปรกรณ์ มงคลธาดา ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 10 พ.ค. 67

⁴ – นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 14 พ.ค. 67

การประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเปิดโอกาสให้กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร ได้ประชุมระหว่างกันเองเพื่อเปิดโอกาสให้อภิปรายปัญหาต่างๆ ทั้งที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และเรื่องที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายบริหารร่วมด้วย และรายงานผลให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการกำหนดให้มีการจัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งในรูปแบบของการประเมินตนเองรายบุคคล หรือรายบุคคล และการประเมินผลตนเองรายคณะ เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบและแก้ไขปรับปรุงการปฏิบัติงานในหน้าที่ของคณะกรรมการ โดยผลการประเมินการ

ปฏิบัติงานของกรรมการนั้น ฝ่ายบริหารจะสรุปผลให้คณะกรรมการรับทราบ และเผยแพร่ผลสรุปการประเมิน คณะกรรมการในแต่ละราย

คณะกรรมการได้จัดให้มีบรรทัดฐานการปฏิบัติงานของคณะกรรมการอย่างมีหลักเกณฑ์ และทำการ ประเมินผลการปฏิบัติงานเปรียบเทียบกับบรรทัดฐานเป็นระยะๆ ตามที่กำหนด

คำตอบแทนของคณะกรรมการของบริษัท

1. คำตอบแทนของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทน เป็นผู้พิจารณากำหนดคำตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมที่เป็น ตัวเงิน ให้แก่ กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย โดยนำเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และที่ ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี คำตอบแทนรวม ที่เป็นตัวแทนของคณะกรรมการบริษัทในรูป ของเบี้ยประชุมและบำเหน็จกรรมการ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,917,000 บาท ทั้งนี้บริษัทไม่ได้จ่าย คำตอบแทนอื่น นอกเหนือจากค่าเบี้ยประชุมฯ และค่าบำเหน็จกรรมการ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการ บริษัท	คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ บริหาร	บำเหน็จ กรรมการ	รวม
1.	นายยุทธ ชินสุภักกุล	264,000	-	282,000	งดจ่ายบำเหน็จ กรรมการ สำหรับผล ประกอบการปี 2566	546,000
2.	นายอาร์ักษ์ ราษฎร์บริหาร	264,000	-	282,000		546,000
3.	นายแดน ชินสุภักกุล	264,000	-	282,000		546,000
4.	นายประสงค์ หายปิยพัฒนสกุล	264,000	-	282,000		546,000
5.	นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ ²	264,000	224,000	-		488,000
6.	นายพัชระ สารพิมพ์	264,000	160,000	-		424,000
7.	นายธัชพงศ์ ธรรมพุดพิงค์ ³	165,000	128,000	-		293,000
8.	นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน ⁵	99,000	-	-		99,000
กรรมการที่ลาออกระหว่างปี						
1.	นายชัยวัฒน์ อัครินทรางกูร ¹	-	33,000	-		33,000
2.	นายปรกรณ์ มงคลธาดา ⁴	132,000	-	-		132,000
เลขานุการบริษัท						
1.	นางกนกอร จันทน์คร	264,000	-	-		264,000
รวม		2,308,000	481,000	1,128,000	-	3,917,000

¹ – นายชัยวัฒน์ อัครินทรางกูร ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 66

² – นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ เข้าดำรงตำแหน่งประธานกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 14 ก.พ. 67

³ – นายธัชพงศ์ ธรรมพุดพิงค์ เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อวันที่ 14 ก.พ. 67

⁴ – นายปรกรณ์ มงคลธาดา ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 10 พ.ค. 67

⁵ – นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 14 พ.ค. 67

หมายเหตุ เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นมาที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติค่าเบี้ยประชุม (เท่ากับปี 2566) ดังนี้:-

1. เบี้ยประชุมกรรมการ 22,000 บาท/เดือน
2. เบี้ยประชุมประธานกรรมการตรวจสอบ 48,000 บาท/ครั้ง
3. เบี้ยประชุมกรรมการตรวจสอบ 32,000 บาท/ครั้ง
4. เบี้ยประชุมกรรมการบริหาร 23,500 บาท/เดือน
5. งดจ่ายบำเหน็จกรรมการ

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบการควบคุมภายในที่ดี และถือหน้าที่สำคัญที่จะต้องดำเนินการ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบที่ดี บริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบระบบควบคุมภายใน คือ บริษัท เจอาร์ บิสซิเนส แอดไวซอรี จำกัด เพื่อตรวจสอบและจัดทำระบบตรวจสอบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 มีความเห็นว่าการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีความเหมาะสมและเพียงพอ ในด้านต่างๆ ตามกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงของ The Committee of sponsoring Organizations of Treadway Commission (COSO) 5 องค์ประกอบ ซึ่งสรุปได้ดังนี้

1. สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

ปี 2567 ฝ่ายบริหารได้กำหนดเป้าหมายและแผนการดำเนินงานประจำปีให้ทุกฝ่ายงานปฏิบัติตามที่ระบุไว้ในจรรยาบรรณธุรกิจ และนโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน กำหนดบทบาท หน้าที่ และอำนาจอนุมัติของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ ระบุไว้ในกฎบัตรชัดเจน ผู้บริหาร คณะกรรมการชุดย่อย มีหน้าที่รายงานผลต่อคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเปรียบเทียบผลงานเพื่อวัดผล และการพัฒนาความรู้ความสามารถผู้บริหาร และพนักงานกำหนดให้มีการแบ่งแยกหน้าที่สร้างระบบการถ่วงดุลอำนาจ และมีผู้ตรวจสอบซึ่งเป็นหน่วยงานภายนอกทำหน้าที่ในการสอบทานการปฏิบัติงาน และระบบรายงานผลการตรวจสอบต่อผู้บริหารและคณะกรรมการตรวจสอบ

2. การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

คณะกรรมการบริษัท กำหนดให้มีการรายงานผลดำเนินงานอย่างน้อยไตรมาสละครั้ง และให้ผู้บริหารมีหน้าที่จัดให้มีการวิเคราะห์ความเสี่ยง และบริหารความเสี่ยง ทั้งความเสี่ยงด้านการเงิน การดำเนินงาน กฎหมาย และด้านการทุจริต ตลอดจนกำหนดให้หาแนวทางในการป้องกันความเสี่ยงด้านต่างๆ และให้ผู้บริหารทุกระดับมีส่วนร่วม กำหนดให้มีการทบทวนและแนวทางปฏิบัติเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงที่กระทบ และยังให้ความสำคัญเรื่องการควบคุมภายในและจัดทำจรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน แผนการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาโอกาสการเกิดทุจริตจากผลการตรวจสอบภายใน และซักถามฝ่ายบริหารเมื่อมีข้อสงสัยว่าอาจมีรายการเกี่ยวกับการทุจริต ซึ่งมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทเกี่ยวกับการทุจริตหรือสิ่งที่ผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

3. การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities : CA)

บริษัทฯ กำหนดให้มีแผนงานสำหรับใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมการบริหารจัดการและติดตามผล และกำหนดให้มีการประชุมร่วมกันระหว่างฝ่ายบริหารและผู้บริหารฝ่ายงานต่างๆ เพื่อติดตามและประเมิน ความสำเร็จในการดำเนินงานตามที่กำหนด นอกจากนี้ ยังกำหนดการเก็บรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับผู้ถือหุ้น รายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร และผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว รวมทั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับรายการ ทำรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้กำหนดให้มีมาตรการ หรือ ขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันต้องได้รับการอนุมัติโดยคณะกรรมการตรวจสอบ การใช้ โปรแกรมต่างๆ มีการกำหนดสิทธิ์การใช้งานในแต่ละตำแหน่งงานอย่างเหมาะสม และให้มีการสำรอง ข้อมูลตามความสำคัญของข้อมูล

4. สารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication : IC)

บริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการนำข้อมูลทั้งภายในและภายนอกไปใช้ในการดำเนินงาน โดยกำหนดให้ มีระบบการตรวจทานความถูกต้องสมบูรณ์ของข้อมูลก่อนนำไปใช้งาน มีนโยบายที่จะจัดเตรียมเอกสารและ ข้อมูลที่เกี่ยวข้องสำหรับการประชุมล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 7 วัน มีการจัดเตรียมเอกสาร ประกอบการบันทึกบัญชีและเอกสารต่างๆ แยกตามประเภทของเอกสารเพื่อสะดวกต่อการค้นหาและจัดเก็บ ไว้ในที่ปลอดภัย ในปี 2567 มีการรายงานข้อบกพร่องของผู้ตรวจสอบภายใน ซึ่งได้รับการปรับปรุงแก้ไขทันที บริษัทฯ มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารที่พนักงานภายในบริษัทสามารถแจ้งข้อมูลการฉ้อฉลหรือทุจริต โดย สามารถร้องทุกข์ได้ทางวาจา หรือทำหนังสือ หรืออีเมลถึงประธานกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการ ตรวจสอบ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เลขานุการบริษัท กล่องรับฟังคำแนะนำ ในปี 2567 ไม่พบว่ามีข้อ ร้องเรียนในช่องทางการสื่อสารที่บริษัทกำหนดแต่อย่างใด

5. การติดตามและการประเมินผล (Monitoring Activities : MA)

บริษัทฯ มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจ และข้อบังคับการทำงานที่กำหนด เรื่องดังกล่าวไว้ นอกจากนั้น ผู้ตรวจสอบภายใน (ผู้ตรวจสอบภายนอกอิสระ) ทำหน้าที่สอบทานการ ปฏิบัติงานตามกฎหมายภายในต่างๆ ขององค์กรเพื่อติดตามและรายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการ ตรวจสอบ บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับของกฎหมายและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท อย่างครบถ้วน กำหนดให้ผู้ตรวจสอบภายในรายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบและ รายงานผลการตรวจสอบฝ่ายบริหารรับทราบและพิจารณา เพื่อการปรับปรุงกระบวนการทำงานผู้ตรวจสอบ ภายในจะติดตามความสำเร็จผลการปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่องรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

อีกทั้งในปี 2565 - 2567 ผู้ตรวจสอบภายในได้มีการประเมินความเพียงพอระบบการควบคุมภายใน ระดับกิจกรรม ซึ่งเป็นการประเมินและตรวจสอบกระบวนการทางธุรกิจ ของบริษัทย่อย (“EPPCO”) ประกอบด้วย

1. กระบวนการบริหารคลังสินค้า
2. กระบวนการผลิต
3. กระบวนการขาย

9.2 รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันกับบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดย
มีมูลค่าสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ปี 2566 และ ปี 2567 มีดังนี้

		หน่วย : บาท			
		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
นโยบายการกำหนดราคา		ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	11,880,000.00	11,890,000.00
ดอกเบี้ยรับ	2	-	-	229,303,937.81	235,892,534.78
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุน					
ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5	-	-	-	8,860,297.94
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1 และ 4 และ 5	-	-	18,914,243.68	2,138,680.35
ต้นทุนทางการเงิน	4	-	-	-	95,939.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1	42,915,770.14	39,639,509.56	-	-
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุน					
ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5	-	450,393.95	-	-
รายได้อื่นๆ	1	53,760.00	74,880.00	-	-
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	1	1,646,759.89	1,158,676.33	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	2 และ 3	3,142,418.02	1,457,534.25	3,142,418.02	1,457,534.25
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน					
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1	1,725,283.62	1,411,218.00	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	2	14,084,599.95	3,998,465.75	14,084,599.95	3,998,465.75

นโยบายการกำหนดราคา

1. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
2. ตามที่ระบุในสัญญาเงินกู้ ร้อยละ 3 - 15 ต่อปี ในปี 2567 และร้อยละ 3 - 6.5 ต่อปี ในปี 2566
3. ตามที่ระบุในสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 3 และ 7 ต่อปี ในปี 2566
4. ตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
5. ตามการคำนวณในรายงานของผู้เชี่ยวชาญ

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของบริษัทฯ สำหรับปี 2567 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 นั้นเป็นรายการที่เป็นไปเพื่อการดำเนินธุรกิจตามปกติ ตามราคาตลาด และเป็นไปตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาการค้าดำเนินงาน ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

นโยบายเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในการเข้าทำรายการระหว่างกันในอนาคต คาดว่าจะเป็นรายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ โดยหลักการกำหนดราคาระหว่างกัน จะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักการค้าโดยทั่วไป โดยอ้างอิงกับราคาและเงื่อนไขที่เหมาะสม และยุติธรรม สมเหตุสมผล และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ เป็นสำคัญ ทั้งนี้กรณีการทำรายการระหว่างกันที่สำคัญต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ

ส่วนที่ 3 งบการเงิน

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัทฯ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยใช้นโยบายการบัญชีที่มีความเหมาะสม ตามหลักความระมัดระวัง และถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ มีความถูกต้องและมีการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินอย่างเพียงพอ

เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และน่าเชื่อถือ คณะกรรมการบริษัท ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริหารเป็นผู้รับผิดชอบสอบทานรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายใน เพื่อให้ความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่า การบันทึกข้อมูลทางบัญชีมีความถูกต้องครบถ้วนและเพียงพอที่จะดำรง และรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมทั้งป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติดังกล่าวอย่างมีสาระสำคัญ โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้แสดงความเห็นดังกล่าวไว้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งแสดงไว้ในแบบ 56-1 One Report นี้แล้ว

ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัทได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่างการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ผลการดำเนินงาน และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน มีความถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

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



(นายยุทธ ชินสุกกุล)

ประธานกรรมการ



(นายอารักษ์ ราชบุรบริหาร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วย งบฐานะการเงินรวมและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2 เกี่ยวกับการขอยายระยะเวลาการจ่ายชำระหนี้สินของบริษัทฯ สถานการณ์ความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม และการปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญากู้ยืมเงินก่อนเบิกรับเงินกู้ในประเทศเวียดนามของบริษัทย่อย รวมถึงการที่กลุ่มบริษัทมีหนี้สินหมุนเวียนสูงกว่าสินทรัพย์หมุนเวียนอย่างมีนัยสำคัญ และมีผลขาดทุนสุทธิจากการดำเนินงาน สถานการณ์ดังกล่าวมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ตลอดจนการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทมีการติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าวและประเมินผลกระทบทางการเงินในปัจจุบันและอนาคต

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -2-

ความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท (ต่อ)

ณ ปัจจุบัน ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทได้ดำเนินมาตรการต่างๆ ในการจัดหาเงินของกลุ่มบริษัท โดยปรับเปลี่ยนแผนการดำเนินธุรกิจ ลดค่าใช้จ่าย ขยายระยะเวลาการจ่ายชำระหนี้ และตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.1 คณะกรรมการของบริษัทฯ อนุมัติให้ EP Group (HK) Co, Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ทำสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญทั้งหมดที่ถือใน EPVN W2 (HK) Co., Ltd. กับ BCPG Investment Holding Pte. Ltd. เพื่อบริหารสภาพคล่องและกระแสเงินสดของกลุ่มบริษัท ซึ่งฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัท เชื่อมั่นว่ามาตรการเหล่านี้จะช่วยทำให้กลุ่มบริษัทสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง งบการเงินนี้จึงถูกจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ความสำเร็จของแผนการจัดหาเงินและแผนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ยังคงมีความไม่แน่นอนในผลของความเสถียรดังกล่าว ซึ่งอาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยเกี่ยวกับความสามารถในการดำเนินงานต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมถึงวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วยได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

ข้าพเจ้าได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมทั้งวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องดังต่อไปนี้

การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทฯ รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่า ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังนั้นข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -3-

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (ต่อ)

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบกับข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในงบการเงินรวม

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 ยอดคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม) ที่ใช้ในการประกอบกิจการมีสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญในการตรวจสอบและพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าว เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทจะไม่แสดงมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น การพิจารณาค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคต รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและข้อสมมติที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ ข้าพเจ้าได้ประเมินการกำหนดหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดและแบบจำลองทางการเงินที่ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเลือกใช้ โดยการ

- ทำความเข้าใจกระบวนการพิจารณาของฝ่ายบริหารว่าสอดคล้องตามลักษณะการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์
- ทดสอบข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคตของกลุ่มบริษัทโดยทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท และเปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าวและพิจารณาอัตราคิดลดที่ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเลือกใช้โดยประเมินต้นทุนถัวเฉลี่ยของเงินลงทุนและข้อมูลอื่นๆ กับบริษัทอื่นที่เปรียบเทียบกันได้
- ประเมินความเหมาะสมข้อสมมติและวิธีการที่ผู้ประเมินอิสระหรือฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทใช้ในการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์
- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -4-

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต้องบ่งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าว ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริงที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องบ่งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -5-

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพ ตลอดจนการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้ และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มบริษัทหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นตามงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขต และช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (ต่อ) -6-**ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)**

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่า ไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้า เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว



(นางสาวชานา วิวัฒน์พนชาติ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 4712

บริษัท สำนักงานพีดีเอสวี จำกัด

8/4 ชั้น 1, 3 ซอยวิภาวดีรังสิต 44

เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2568

		หน่วย : บาท					
		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
		31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	1 มกราคม 2566	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	1 มกราคม 2566
หมายเหตุ		(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	57,148,760.37	308,694,750.96	134,600,987.78	1,438,751.88	782,790.62	10,303,231.65
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	6.2 และ 8	344,436,680.90	153,137,136.05	213,716,198.03	184,139,119.30	77,274,112.66	71,009,542.56
เงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม		55,812,688.73	49,308,727.63	147,205,550.66	-	-	-
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	9	7,368,448.75	4,257,597.85	41,854,309.15	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย - สุทธิ	6.2	-	-	-	3,503,535,537.60	3,551,989,891.28	3,452,859,459.69
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี							
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		1,841,630.79	3,247,997.37	2,958,367.62	198,104.25	198,104.25	245,450.27
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	10	109,619,372.33	126,872,870.93	172,085,014.46	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	30.6	1,044.33	1,014.27	66,918.27	-	-	13,042.63
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	11	139,503,428.14	80,083,119.61	781,348,619.22	1,674,680.44	6,724.21	11,221.00
สินทรัพย์ที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก		41,316.35	41,316.35	41,316.35	-	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		715,773,370.69	725,644,531.02	1,493,877,281.54	3,690,986,193.47	3,630,251,623.02	3,534,441,947.80
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	30.6	279,400.00	333,235.00	345,805.00	279,400.00	333,235.00	345,805.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12	-	-	-	2,098,809,150.71	2,098,809,150.71	2,098,809,150.71
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน - สุทธิ		710,052.44	3,234,941.68	3,506,913.79	118,439.88	353,416.91	518,844.62
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	13	8,080,770,046.23	8,489,049,996.54	7,971,828,491.26	677,894.74	877,429.36	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	6.2 และ 14.1	31,573,325.31	28,013,929.75	21,052,792.00	1,208,559.00	1,611,423.00	2,014,287.00
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ		672,861.25	717,768.49	762,675.68	-	-	-
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	3.2.2	402,711,518.81	402,711,518.81	230,472,284.74	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	15.1	911,748.84	-	-	1,207,997.62	1,448,651.29	2,525,294.10
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ		29,381,050.04	55,159,334.98	42,797,325.68	3,959,054.14	3,959,030.66	1,145,366.70
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		8,547,010,002.92	8,979,220,725.25	8,270,766,288.15	2,106,260,496.09	2,107,392,336.93	2,105,358,748.13
รวมสินทรัพย์		9,262,783,373.61	9,704,865,256.27	9,764,643,569.69	5,797,246,689.56	5,737,643,959.95	5,639,800,695.93

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		หน่วย : บาท					
		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
		31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	1 มกราคม 2566	ณ วันที่	31 ธันวาคม 2566	1 มกราคม 2566
หมายเหตุ		(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)	31 ธันวาคม 2567	(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	16	399,388,992.29	390,099,200.89	445,152,574.69	31,963,901.73	30,000,000.00	24,000,000.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	6.2 และ 17	577,041,878.44	636,524,382.26	428,435,726.99	13,455,365.46	12,540,214.34	9,408,803.45
หนี้สินหมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา	9	30,354,958.10	30,641,907.50	10,380,636.39	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	568,465,831.00	421,000,000.00	-	568,465,831.00	421,000,000.00	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	18	227,609,726.03	207,500,000.00	-	202,500,000.00	207,500,000.00	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	19 และ 36	117,895,716.07	175,879,480.71	285,292,670.94	96,437,480.71	131,777,480.71	202,457,480.71
หนี้สินตามสัญญาเช่า	6.2 และ 14.2	2,288,012.06	2,701,561.64	1,654,212.78	411,631.00	391,349.00	372,061.00
หุ้นกู้	20	3,103,254,088.04	932,461,892.52	2,244,219,838.27	3,103,254,088.04	932,461,892.52	2,244,219,838.27
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		2,491,641.49	17,776.64	303,600.67	-	-	-
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	21	7,652,167.52	4,723,131.19	4,069,391.81	2,269,935.60	-	1,634,129.08
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		32,160,068.80	16,664,178.70	21,827,266.51	8,318,119.78	8,482,063.41	9,196,926.50
หนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก		445,572.57	445,572.57	445,572.57	-	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		5,069,048,652.41	2,818,659,084.62	3,441,781,491.62	4,027,076,353.32	1,744,152,999.98	2,491,289,239.01
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	19 และ 36	129,484,322.47	8,690,999.93	12,242,999.93	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	6.2 และ 14.2	19,641,870.00	21,885,482.06	21,730,741.70	888,382.00	1,300,013.00	1,691,362.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา		4,077,978.03	3,248,569.16	4,525,824.77	-	-	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	20	300,235,123.06	2,456,321,559.80	1,586,315,668.16	300,235,123.06	2,456,321,559.80	1,586,315,668.16
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	15.1	-	7,430,625.03	21,084,188.27	-	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	21	44,947,911.79	48,612,190.76	48,769,038.10	3,384,534.78	5,536,759.84	5,070,250.21
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	30.6	188,403.69	1,574,732.57	5,833,700.17	188,403.69	1,574,732.57	5,833,700.17
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		9,583,591.00	6,156,031.00	6,108,931.00	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		508,159,200.04	2,553,920,190.31	1,706,611,092.10	304,696,443.53	2,464,733,065.21	1,598,910,980.54
รวมหนี้สิน		5,577,207,852.45	5,372,579,274.93	5,148,392,583.72	4,331,772,796.85	4,208,886,065.19	4,090,200,219.55
ส่วนของผู้ถือหุ้น							
ทุนเรือนหุ้น							
ทุนจดทะเบียน							
หุ้นสามัญ 1,165,633,871 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		1,165,633,871.00	1,165,633,871.00	1,165,633,871.00	1,165,633,871.00	1,165,633,871.00	1,165,633,871.00
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว							
หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		932,507,097.00	932,507,097.00	932,507,097.00	932,507,097.00	932,507,097.00	932,507,097.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	22	603,196,451.67	603,196,451.67	603,196,451.67	603,196,451.67	603,196,451.67	603,196,451.67
ส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน		6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90
กำไร (ขาดทุน) สะสม							
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	23	93,250,709.70	93,250,709.70	93,250,709.70	93,250,709.70	93,250,709.70	93,250,709.70
ยังไม่ได้จัดสรร		824,486,032.29	1,649,382,026.29	2,114,739,580.86	(174,494,012.99)	(111,210,010.94)	(90,528,450.18)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		678,702,165.00	325,241,719.17	58,764,376.22	4,996,508.43	4,996,508.43	5,157,529.29
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		3,138,159,594.56	3,609,595,142.73	3,808,475,354.35	1,465,473,892.71	1,528,757,894.76	1,549,600,476.38
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		547,415,926.60	722,690,838.61	807,775,631.62	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		3,685,575,521.16	4,332,285,981.34	4,616,250,985.97	1,465,473,892.71	1,528,757,894.76	1,549,600,476.38
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		9,262,783,373.61	9,704,865,256.27	9,764,643,569.69	5,797,246,689.56	5,737,643,959.95	5,639,800,695.93

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

		หน่วย : บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
รายได้					
รายได้จากการขายและบริการ	6.1	923,901,964.26	827,506,420.92	11,880,000.00	11,890,000.00
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ	6.1	306,461.37	499,725.41	229,330,554.51	235,965,313.40
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	6.1 และ 8	-	5,786,329.98	-	12,629,455.31
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	3.2.3.2	-	7,866,766.09	-	-
อื่นๆ	6.1	16,380,971.84	5,778,777.92	1,931,505.59	4,270,967.93
รวมรายได้		940,589,397.47	847,438,020.32	243,142,060.10	264,755,736.64
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนขายและบริการ		774,254,729.43	724,029,266.20	9,830,565.47	11,520,782.61
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	6.1	35,014,463.26	39,504,468.21	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6.1	99,904,714.00	80,856,319.56	33,824,102.41	14,974,461.08
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		352,218,527.92	278,666,255.71	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	13	391,213,140.92	-	-	-
รวมค่าใช้จ่าย		1,652,605,575.53	1,123,056,309.68	43,654,667.88	26,495,243.69
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน		(712,016,178.06)	(275,618,289.36)	199,487,392.22	238,260,492.95
ต้นทุนทางการเงิน	6.1	(291,412,124.08)	(278,458,028.36)	(262,530,740.60)	(257,825,155.69)
ขาดทุนก่อนภาษีเงินได้		(1,003,428,302.14)	(554,076,317.72)	(63,043,348.38)	(19,564,662.74)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	15.3.1	3,257,396.13	5,315,998.31	(240,653.67)	(1,116,898.02)
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี		(1,000,170,906.01)	(548,760,319.41)	(63,284,002.05)	(20,681,560.76)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ		353,460,445.83	288,135,629.42	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้ - สุทธิจากภาษี	15.3.2 และ 21	-	(1,439,865.23)	-	(161,020.86)
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		353,460,445.83	286,695,764.19	-	(161,020.86)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		(646,710,460.18)	(262,064,555.22)	(63,284,002.05)	(20,842,581.62)
การแบ่งขาดทุน					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		(824,895,994.00)	(465,357,554.57)		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(175,274,912.01)	(83,402,764.84)		
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี		(1,000,170,906.01)	(548,760,319.41)		
การแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		(471,435,548.17)	(178,661,790.38)		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(175,274,912.01)	(83,402,764.84)		
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		(646,710,460.18)	(262,064,555.22)		
ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)					
ขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	25	(0.88)	(0.50)	(0.07)	(0.02)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

หน่วย : บาท														
งบการเงินรวม														
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่														
หมายเหตุ	ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น								
				จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า	ขาดทุนจาก	ผลกำไรจาก			รวม	รวม	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวม
						งบการเงิน	การเปลี่ยนแปลง	การวัดมูลค่าใหม่	ของผลประโยชน์พนักงาน	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
						ในหน่วยงานต่างประเทศ	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย						
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	2,114,739,580.86	(87,252,078.84)	(313,754,787.66)	450,000,000.00	9,771,242.72	58,764,376.22	3,808,475,354.35	807,775,631.62	4,616,250,985.97	
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น														
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย :														
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยลดลง														
จากการลงทุนของบริษัทย่อย	3.2.2 และ 3.2.3.2	-	-	-	-	-	(20,218,421.24)	-	-	(20,218,421.24)	(20,218,421.24)	(1,682,028.17)	(21,900,449.41)	
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	-	(20,218,421.24)	-	-	(20,218,421.24)	(20,218,421.24)	(1,682,028.17)	(21,900,449.41)	
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี		-	-	-	(465,357,554.57)	-	-	-	-	-	(465,357,554.57)	(83,402,764.84)	(548,760,319.41)	
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	288,135,629.42	-	-	(1,439,865.23)	286,695,764.19	286,695,764.19	-	286,695,764.19	
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	(465,357,554.57)	288,135,629.42	-	-	(1,439,865.23)	286,695,764.19	(178,661,790.38)	(83,402,764.84)	(262,064,555.22)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	1,649,382,026.29	180,665,129.34	(313,754,787.66)	450,000,000.00	8,331,377.49	325,241,719.17	3,609,595,142.73	722,690,838.61	4,332,285,981.34	
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี		-	-	-	(824,895,994.00)	-	-	-	-	-	(824,895,994.00)	(175,274,912.01)	(1,000,170,906.01)	
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	353,460,445.83	-	-	-	353,460,445.83	353,460,445.83	-	353,460,445.83	
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	(824,895,994.00)	353,460,445.83	-	-	-	353,460,445.83	(471,435,548.17)	(175,274,912.01)	(646,710,460.18)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	824,486,032.29	534,125,575.17	(313,754,787.66)	450,000,000.00	8,331,377.49	678,702,165.00	3,138,159,594.56	547,415,926.60	3,685,575,521.16	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

หน่วย : บาท							
งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ทุนที่ออกและ เรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นทุนซื้อคืน	กำไร (ขาดทุน) สะสม		องค์ประกอบอื่น	รวม	
			จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	ของส่วนของผู้ถือหุ้น		
					ผลกำไรจากการ		
					วัดมูลค่าใหม่ของ		
			ทุนสำรองตามกฎหมาย		ผลประโยชน์พนักงาน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	(90,528,450.18)	5,157,529.29	1,549,600,476.38
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี	-	-	-	-	(20,681,560.76)	-	(20,681,560.76)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(161,020.86)	(161,020.86)
รวมขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี	-	-	-	-	(20,681,560.76)	(161,020.86)	(20,842,581.62)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	(111,210,010.94)	4,996,508.43	1,528,757,894.76
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี	-	-	-	-	(63,284,002.05)	-	(63,284,002.05)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-
รวมขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี	-	-	-	-	(63,284,002.05)	-	(63,284,002.05)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	(174,494,012.99)	4,996,508.43	1,465,473,892.71

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
ขาดทุนก่อนภาษีเงินได้	(1,003,428,302.14)	(554,076,317.72)	(63,043,348.38)	(19,564,662.74)
รายการปรับปรุงกระทบกำไร (ขาดทุน) สุทธิ				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - หนี้สูญ	8	-	1,288,710.44	-
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	6.2	-	18,589,170.96	518,866.35
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	6.2 และ 8	-	(224,817.28)	(12,629,455.31)
กลับรายการค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	10	-	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	13	391,213,140.92	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		(4,521.55)	(4,521.55)	23,127.33
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น		(30.06)	-	-
ภาษีถูกหัก ณ ที่จ่ายไม่ขอคืน		413,495.86	-	-
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น		53,835.00	53,835.00	12,570.00
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	3.2.3.2	-	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	13 และ 14.1	165,473,307.72	602,398.62	409,834.64
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	13	(13,952,856.56)	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	13	240,877.76	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		(521,324.64)	-	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	20	14,705,758.78	14,705,758.78	17,882,237.29
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	21	5,424,490.70	397,710.54	624,104.48
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน		(1,386,328.88)	(1,386,328.88)	(4,258,967.60)
รายได้ดอกเบี้ย		(306,461.37)	(229,330,554.51)	(235,965,313.40)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย		253,043,861.36	244,054,190.55	237,306,020.17
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		(189,031,057.10)	(15,586,506.15)	(15,641,638.79)
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		(191,299,544.85)	7,377,974.76	917,156.14
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา		(3,110,850.90)	-	-
สินค้าคงเหลือ		17,253,498.60	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(43,364,612.97)	(77,642.17)	2,619,484.19
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		8,374,052.03	-	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		(134,844,566.56)	2,676,408.82	502,408.03
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา		542,459.47	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		15,495,890.10	(163,943.63)	(714,863.09)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		3,427,560.00	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายจริง	21	(6,159,733.34)	(280,000.00)	(1,993,000.00)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		(522,716,905.52)	(6,053,708.37)	(14,310,453.52)
จ่ายภาษีเงินได้ในนิติบุคคล		(18,664,953.93)	(1,590,337.54)	(2,813,663.96)
รับคืนภาษีเงินได้ในนิติบุคคล		16,988,882.51	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		(524,392,976.94)	(7,644,045.91)	(17,124,117.48)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม		(6,503,961.10)	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย	6.2	-	-	(479,750,000.00)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย	6.2	-	-	509,840,000.00
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		(30,000.00)	(4,831,148.13)	-
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		3,961,255.84	4,813,490.49	234,977.03
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		(6,000,000.00)	(269,900,000.00)	(6,000,000.00)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		6,004,521.55	269,942,626.77	6,004,521.55
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	3.2.2	-	(6,079,645.86)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	3.2.3.2	-	58,946.82	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	13	(80,337,865.50)	(118,100,015.04)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	13	25,114,616.68	943,372.83	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์สิทธิการใช้	14.1	(5,198,632.87)	-	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	14.2	(2,657,161.64)	(2,027,482.78)	(391,349.00)
ดอกเบี้ยรับ		306,461.37	499,733.48	115,087,573.11
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน		(65,340,765.67)	(124,680,121.42)	145,025,722.69
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)		9,811,116.04	(53,398,379.94)	1,963,901.73
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	155,693,082.00	1,032,000,000.00	149,393,082.00
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	(63,227,251.00)	(611,000,000.00)	(56,927,251.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	18	121,684,846.37	225,565,007.01	75,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	18	(46,575,120.34)	(25,000,000.00)	(25,000,000.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	19	144,755,000.00	8,000,000.00	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	19	(81,945,442.10)	(120,965,190.23)	(35,340,000.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	20	-	1,790,365,708.60	-
เงินสดจ่ายจากการไถ่ถอนหุ้นกู้	20	-	(2,250,000,000.00)	-
เงินปันผลจ่าย		-	(7,149.56)	-
จ่ายดอกเบี้ย		(255,468,924.78)	(246,987,812.92)	(245,815,448.25)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(15,272,693.81)	(251,427,817.04)	(136,725,715.52)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
ที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก		-	(41,316.35)	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		353,460,445.83	288,135,629.42	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)		(251,545,990.59)	174,093,763.18	655,961.26
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	7	308,694,750.96	134,600,987.78	782,790.62
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	7	57,148,760.37	308,694,750.96	1,438,751.88

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดเพิ่มเติม

1. รายการที่ไม่มีเงินสด

ซื้อสินทรัพย์โดยการก่อหนี้	13	77,787,126.16	542,770,570.85	-	-
ซื้อสินทรัพย์โดยวิธีสัญญาเช่าซื้อ	13	-	3,000,000.00	-	-
รับโอนเงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม					
เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	-	97,896,823.03	-	-
รับโอนส่วนต่างจากการซื้อเงินลงทุนในโครงการ					
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	-	(167,840,836.64)	-	-
โอนเปลี่ยนประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์					
เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้	13 และ 14.1	-	8,181,801.75	-	-
จัดประเภทเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น					
เป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2 และ 18	55,000,000.00	-	55,000,000.00	-
ดอกเบี้ยจ่ายล่วงหน้าจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น	18	-	5,246,710.09	-	5,246,710.09
2. จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้ของวงเงินสินเชื่อที่อาจจะนำมาใช้					
เพื่อกิจกรรมดำเนินงานในอนาคต		224,233,827.95	292,702,048.06	-	46,807,897.07

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2533 และโดยจดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 และได้จดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2536 โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

บริษัทย่อย ประกอบธุรกิจหลักตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทฯ และบริษัทย่อยว่า “กลุ่มบริษัท”

2. การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 และข้อ 20 เกี่ยวกับการขอพักชำระคืนเงินต้นเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และการขอขยายระยะเวลาการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระไปอีก 1 ปี และข้อ 33.4 เกี่ยวกับการสถานการณ์ความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และข้อ 33.3 การทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินและอยู่ระหว่างปฏิบัติตามเงื่อนไขก่อนเบิกรับเงินกู้ของสัญญากู้ยืมดังกล่าว รวมถึงการที่กลุ่มบริษัทมีหนี้สินหมุนเวียนสูงกว่าสินทรัพย์หมุนเวียนอย่างมีนัยสำคัญ และมีผลขาดทุนสุทธิจากการดำเนินงานสถานการณ์ดังกล่าวมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ตลอดจนการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทมีการติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าวและประเมินผลกระทบทางการเงินในปัจจุบันและอนาคต ซึ่งยังคงมีความไม่แน่นอนในผลของความสำเร็จดังกล่าว ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นและพิจารณานับที่ผลกระทบดังกล่าวเมื่อทำได้

3. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

3.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ จัดทำขึ้นตามกฎหมายเป็นภาษาไทย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษได้จัดทำขึ้นเพื่อความสะดวกของผู้อ่านงบการเงินที่ไม่คุ้นเคยกับภาษาไทย

งบการเงินนี้ ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความว่ามาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

3.1 เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

งบการเงินนี้ นำเสนอตามเกณฑ์ที่กำหนดในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2566) เรื่อง “การนำเสนองบการเงิน” และแสดงรายการตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2566”

งบการเงินนี้ แสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ยกเว้นที่ระบุเป็นอย่างอื่น

3.2 หลักการจัดทำงานการเงินรวม

งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัท	การดำเนินงานกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ปี 2567 / ปี 2566
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัท :			
บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด	รับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือ นิตยสาร และบรรจุภัณฑ์	ไทย	99.99
บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	81.40
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย :			
บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99
บริษัท เอ็มโก้ เอ็นจิเนียริง จำกัด	บำรุงรักษา และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99
บริษัท เอ็มโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (*)	ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ไทย	99.99
EP Group (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :			
EPVN W1 (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00
EPVN W2 (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00
Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	95.00
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	95.00

3. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

3.2 หลักการจัดทำงานการเงินรวม (ต่อ)

รายชื่อบริษัท	การดำเนินงานกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ปี 2567 / ปี 2566
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :			
Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.80
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.80
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.872
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.784

* บริษัท เอ็มโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2565 และอยู่ระหว่างชำระบัญชี

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

ปี 2567

บริษัท :

3.2.1 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2567 เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 มีมติอนุมัติให้ EP Group (HK) Co., Ltd. ("EP-HK") (เรียกว่า "ผู้ขาย") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ จำหน่ายหุ้นสามัญที่ถืออยู่ทั้งหมดของ EPVN W2 (HK) Co., Ltd. ("EPVN W2") ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 100 ของหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้วทั้งหมดให้แก่ BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. ("BCPGI") (เรียกว่า "ผู้ซื้อ") เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,394,932 ล้านบาท (หรือประมาณ 4,613.71 ล้านบาท) โดย EPVN W2 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 2 แห่ง ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 99 เมกะวัตต์ ในอำเภอ Chu Prong จังหวัด Gia Lai สาธารณรัฐเวียดนาม ได้แก่

- 1) โครงการ Che Bien Tay Nguyen Wind Power Plant Project ("โครงการ CBTN") (EPVN W2 ถือหุ้นในร้อยละ 99.784 ของหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้วทั้งหมดของ CBTN)
- 2) โครงการ Phat Tien Mien Nui Wind Power Plant Project ("โครงการ PTMN") (EPVN W2 ถือหุ้นในร้อยละ 99.872 ของหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้วทั้งหมดของ PTMN)

EP-HK ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นแล้วในวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 โดยมีบริษัทฯ ร่วมลงนามในสัญญาด้วยในฐานะผู้ค้ำประกันดังกล่าว ทั้งนี้การซื้อขายหุ้นดังกล่าวอยู่ระหว่างการปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนที่สำคัญให้แล้วเสร็จ

ปี 2566

บริษัทย่อยทางตรง : บริษัท อีเทอร์นีตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) "ETP"

3.2.2 สืบเนื่องจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 6/2563 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 มีมติอนุมัติดังนี้

3.2.2.1 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 ล้านบาทตามสัญญา 8.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

3. เกณฑ์การจัดทางการเงิน (ต่อ)

3.2 หลักการจัดทางการเงินรวม (ต่อ)

- 1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563
- 2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2563
- 3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2564
- 4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 3.06 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2564
- 5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระค่าหุ้นบางส่วนจำนวน 0.09 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรับโอนหุ้นสัดส่วนร้อยละ 4.743 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2564

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566 ได้มีการเปลี่ยนแปลงข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 ใหม่ โดยให้แบ่งจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 0.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.257 ของทุนจดทะเบียน ออกเป็น 2 งวดเท่ากัน ซึ่งงวดแรกได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2566 และจะจ่ายชำระงวดสุดท้ายเมื่อผู้ขายดำเนินการตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาแล้วเสร็จ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 EPVN W2 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 5 บางส่วน และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วทั้งสิ้นรวมเป็นจำนวนเงิน 8.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W2 ใน MN คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.872 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

3.2.2.2 ให้ EPVN W2 เข้าซื้อหุ้นของ Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company ("TN") จากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 2.25 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มูลค่าตามสัญญา 7.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 89.90 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าวแบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

- 1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563
- 2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2563
- 3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26.90 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2564

3. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

3.2 หลักการจัดทำงานการเงินรวม (ต่อ)

- 4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.50 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2564
 - 5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.50 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระค่าหุ้นบางส่วนจำนวน 0.38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรับโอนหุ้นสัดส่วนร้อยละ 4.269 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2564
- ทั้งนี้ EPVN W2 ได้เข้าซื้อหุ้นของ TN เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 0.25 ล้านหุ้น มูลค่าตามสัญญา 0.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2564

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566 ได้มีการเปลี่ยนแปลงข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 ใหม่ โดยให้แบ่งจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 0.02 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.231 ของทุนจดทะเบียน ออกเป็น 2 งวดเท่ากัน ซึ่งงวดแรกได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2566 และจะจ่ายชำระงวดสุดท้ายเมื่อผู้ขายดำเนินการตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาแล้วเสร็จ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 EPVN W2 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 5 บางส่วน และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วทั้งสิ้นรวมเป็นจำนวนเงิน 8.74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W2 ใน TN คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.784 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

ทั้งนี้ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.2.1 และ 3.2.2.2 กลุ่มบริษัทได้บันทึกมูลค่าของสินทรัพย์ที่ได้มาซึ่งอยู่ระหว่างการระบุประเภทสินทรัพย์ และวัดมูลค่ายุติธรรมไว้ในบัญชี “เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม” ในงบฐานะการเงินรวม เมื่อโครงการสามารถดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date “COD”) กลุ่มบริษัทจะทยอยตัดจ่ายสินทรัพย์ตามระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

3.2.3 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทของ ETP ครั้งที่ 6/2566 เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2566 มีมติอนุมัติดังนี้

- 3.2.3.1 ให้ EP Group (HK) Company Limited (“EP-HK”) เข้าซื้อหุ้นของ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK4”) เพิ่มเติมจาก Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) จำนวน 10 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 0.05 ล้านเยน ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP-HK ได้รับโอนหุ้นทั้งหมดแล้วเมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2566
- 3.2.3.2 ให้ EP-HK จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน AEKK และ GK4 ให้แก่บริษัท ลานนา เอ็นเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง จำกัด มูลค่าตามสัญญา 0.25 ล้านเยน ทั้งนี้ EP-HK ได้รับชำระค่าหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2566
- 3.2.4 บริษัทย่อย หมายถึง กิจกรรมที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง
- 3.2.5 บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญถูกสันนิษฐานว่ามีอยู่เมื่อกกลุ่มบริษัทมีอำนาจในการออกเสียงในกิจการอื่นในอัตราตั้งแต่ร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50
- 3.2.6 งบการเงินของบริษัทย่อยได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงานการเงินรวม โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมดังกล่าวจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง โดยสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาต้องประกอบกันขึ้นเป็นธุรกิจ (การรวมกันในลักษณะของการร่วมค้า หรือการซื้อสินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ซึ่งไม่ก่อให้เกิดเป็นธุรกิจไม่ถือเป็นการรวมธุรกิจ)

3. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

3.2 หลักการจัดทำงานการเงินรวม (ต่อ)

3.2.7 กลุ่มบริษัทจัดทำงานการเงินรวมโดยบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน และบันทึกส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของบริษัทร่วมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

3.2.8 กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกฎบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการใช้อำนาจเหนือผู้ที่ได้รับการควบคุม ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมกิจการหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย

วันที่ซื้อกิจการ คือ วันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากฝ่ายหนึ่งไปยังอีกฝ่ายหนึ่งต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

3.2.9 เมื่อมีการสูญเสียอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินในบริษัทย่อย ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเดิมที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียอำนาจควบคุม และจัดประเภทเงินลงทุนเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย ขึ้นอยู่กับระดับของอิทธิพลที่คงเหลืออยู่

3.2.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ ส่วนของกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่ได้เป็นของบริษัทใหญ่ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนรวม และแสดงในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบฐานะการเงินรวม โดยแสดงแยกต่างหากจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เป็นของบริษัทใหญ่

ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

การได้มาซึ่งส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมบันทึกบัญชีโดยถือว่าเป็นรายการกับส่วนของผู้ถือหุ้นในฐานะของผู้ถือหุ้น ดังนั้น จึงไม่มีค่าความนิยมเกิดขึ้นจากรายการดังกล่าว

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทที่ไม่ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียการควบคุมจะบันทึกบัญชีโดยถือเป็นรายการในส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไร (ขาดทุน) จากการลดสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทที่กลุ่มบริษัทลงทุน เนื่องจากบริษัทดังกล่าวได้ขายหุ้นให้แก่บุคคลภายนอกจะบันทึกเป็นส่วนเกินจากการลดสัดส่วนเงินลงทุนในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบฐานะการเงิน

3.2.11 ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย เป็นผลต่างระหว่างเงินลงทุนตามสัดส่วนของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนแปลงกับมูลค่าตามบัญชีของบริษัทย่อย ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย โดยผลขาดทุนดังกล่าวได้แสดงในงบฐานะการเงินภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น และตัดจำหน่ายเมื่อมีการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยนั้น

3.2.12 กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อเมื่อการควบคุมถูกโอนไปยังกลุ่มบริษัท ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

3. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

3.2 หลักการจัดทำงานการเงินรวม (ต่อ)

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อจากการรวมธุรกิจ รับรู้เมื่อหนี้สินนั้นเป็นหนี้สิน ณ ปัจจุบัน และเป็นหนี้สินที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

ค่าความนิยม ถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งรวมถึงการรับรู้จำนวนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ หักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียม วิชาชีพ และค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

- 3.2.13 การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีเสมือนว่าเป็นวิธีการรวมส่วนได้เสีย โดยวิธีการดังกล่าว ผู้ซื้อต้องรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของธุรกิจที่ถูกซื้อด้วยมูลค่าตามบัญชีของธุรกิจดังกล่าวตามงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด ณ วันที่เกิดรายการ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของธุรกิจที่ถูกนำมารวมดังกล่าวกับค่าตอบแทนที่จ่ายรับรู้เป็นส่วนเกินหรือส่วนขาดจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันในส่วนของผู้ถือหุ้น รายการส่วนเกินหรือส่วนขาดจะถูกโอนไปยังกำไรสะสมเมื่อมีการขายเงินลงทุนในธุรกิจที่ซื้อดังกล่าวไป

ผลการดำเนินงานของธุรกิจที่ถูกซื้อจะรวมอยู่ในงบการเงินรวมของผู้ซื้อนับตั้งแต่วันที่ต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบหรือวันที่ธุรกิจเหล่านั้นอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า จนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุด

- 3.2.14 กิจการภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นกิจการหรือธุรกิจที่อยู่ภายใต้การควบคุมในระดับสูงสุดของกิจการหนึ่งหรือหลายกิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ทั้งก่อนและหลังการซื้อธุรกิจ ตามแนวปฏิบัติทางบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดถือเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน สมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดหมายถึงบิดา มารดา สามี ภรรยา บุตร บุตรของสามีหรือภรรยา บิดามารดาของสามีหรือภรรยา และพี่น้องของบุคคลนั้นที่เกี่ยวข้องกันเว้นแต่พิสูจน์ได้ว่าไม่มีอิทธิพลในการตัดสินใจต่อกัน

- 3.2.15 งบการเงินของบริษัทย่อย จัดทำขึ้นโดยมีวันที่ในงบการเงินเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่

- 3.2.16 งบการเงินของบริษัทย่อย จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่ สำหรับรายการบัญชีที่เหมือนกันหรือเหตุการณ์บัญชีที่คล้ายกัน

- 3.2.17 งบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศ จัดทำขึ้นโดยใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการ ในกรณีที่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานไม่ใช่สกุลเงินบาท งบการเงินเหล่านั้นจะถูกแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงานสำหรับสินทรัพย์และหนี้สิน และใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อขายถัวเฉลี่ย ณ วันที่เกิดรายการสำหรับรายได้และค่าใช้จ่าย ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจะแสดงภายใต้ “ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน” ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น และเมื่อมีการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น ผลสะสมของผลต่างจากการแปลงค่าทั้งหมดดังกล่าว ถือเป็นส่วนหนึ่งของรายการกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น

- 3.2.18 ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มบริษัท รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินของบริษัทฯ กับส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย ได้ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว

กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมากรายการกับบริษัทรวมถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสีย ในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่เท่าที่เมื่อไม่มีหลักฐานการด้อยค่าเกิดขึ้น

3. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

3.3 หลักการจัดทำงานการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำงานการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ ซึ่งแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุน หักค่าเพื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี

4.1 การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงใหม่ (ฉบับปรับปรุง 2566) จำนวนหลายฉบับโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

4.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงใหม่ (ฉบับปรับปรุง 2567) จำนวนหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2568 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

การเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญประกอบด้วยมาตรฐานดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่องการนำเสนองบการเงิน

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่องการนำเสนองบการเงิน อธิบายว่าหนี้สินจะถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ขึ้นอยู่กับสิทธิที่มีอยู่ ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงาน การจัดประเภทจะไม่ได้รับผลกระทบจากความคาดหวังของกิจการหรือเหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน เช่น การได้รับการยกเว้นหรือการละเมิดการดำรงสถานะของข้อตกลง

การดำรงสถานะของข้อตกลงของการกู้ยืมจะไม่ส่งผลต่อการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงานหากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะดังกล่าวหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม หากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะก่อนหรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็จะส่งผลต่อการจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน แม้ว่าการดำรงสถานะจะถูกทดสอบการปฏิบัติภายหลังรอบระยะเวลารายงานก็ตาม

การปรับปรุงดังกล่าว กำหนดให้เปิดเผยข้อมูลหากกิจการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนและหนี้สินนั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่กิจการต้องปฏิบัติตามภายใน 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงาน ข้อมูลที่ต้องเปิดเผยรวมถึง

- มูลค่าตามบัญชีของหนี้สิน
- ข้อมูลเกี่ยวกับการดำรงสถานะ
- ข้อเท็จจริงและสถานการณ์ (ถ้ามี) ที่บ่งชี้ว่ากิจการอาจมีความยากลำบากในการปฏิบัติตามการดำรงสถานะ

การปรับปรุงยังชี้แจงความหมายของ 'การชำระ' หนี้สินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เมื่อคู่สัญญาสิทธิเลือก เงื่อนไขของหนี้สินที่ให้อำนาจชำระด้วยการโอนตราสารทุนของกิจการเอง ไม่มีผลต่อการจัดประเภทเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน หากกิจการจัดประเภทสิทธิเลือกนั้นเป็นตราสารทุน

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

4.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

การปรับปรุงต้องถูกนำมาถือปฏิบัติย้อนหลังตามข้อกำหนดปกติในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า

การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ได้ให้หลักเกณฑ์เกี่ยวกับข้อกำหนดสำหรับ รายการขายและเช่ากลับคืน โดยอธิบายวิธีที่กิจการจะบันทึกบัญชีสำหรับการขายและเช่ากลับคืนหลังจากวันที่เกิด รายการ

การปรับปรุงระบุว่า ในการวัดมูลค่าหนี้สินจากสัญญาเช่าหลังจากการขายและเช่ากลับคืน ผู้ขาย - ผู้เช่าต้องกำหนด 'การจ่ายชำระตามสัญญาเช่า' หรือ 'การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ปรับปรุง' ในวิธีที่ว่าผู้ขาย-ผู้เช่าจะไม่รับรู้จำนวนผลกำไรหรือผลขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับสิทธิในการใช้ที่ยังคงอยู่กับผู้ขาย - ผู้เช่า การแก้ไขดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อ รายการขายและเช่ากลับคืนโดยเฉพาะรายการที่มีค่าเช่าผันแปรที่ไม่ได้ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 เรื่องงบกระแสเงินสด

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 เรื่องงบกระแสเงินสด และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน กำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อตกลงจัดหาเงินทุนเพื่อจ่ายผู้ขาย (Supplier Finance Arrangements หรือ SFAs) การแก้ไขนี้ตอบสนองต่อความต้องการเร่งด่วนของนักลงทุนที่ต้องการ ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ SFAs เพื่อประเมินว่าข้อตกลงเหล่านี้มีผลต่อหนี้สิน กระแสเงินสด และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ของกิจการอย่างไร เพื่อตอบสนองความต้องการของนักลงทุน การเปิดเผยข้อมูลแบบใหม่จะให้ข้อมูลเกี่ยวกับ

(1) ข้อกำหนดและเงื่อนไขของ SFAs

(2) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และรายการรายบรรทัดที่แสดงหนี้สินเหล่านั้น

(3) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2) ที่ผู้ขายได้รับการชำระเงินเรียบร้อยแล้วจากผู้ให้เงินทุน

(4) ช่วงของวันครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และเจ้าหน้าที่การค้าเทียบเคียงที่ไม่ได้เป็นส่วนหนึ่งของข้อตกลงดังกล่าว

(5) การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสดในมูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2)

(6) การเข้าถึงวงเงินของ SFAs และการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านสภาพคล่องกับผู้ให้เงินทุน

ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินในปีที่นำมาตรฐานดังกล่าวมา ถือปฏิบัติ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบงบการเงิน ยกเว้น ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีแต่ละหัวข้อ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอต่อไปนี้ได้อธิบายโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้รับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าหรือบริการด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับซึ่งไม่รวมจำนวนเงินที่เก็บแทนบุคคลที่สาม ภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีขายอื่นๆ และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า และส่วนลดตามปริมาณ

ในกรณีที่มีการขายสินค้าพร้อมการให้บริการ (Multiple element arrangements) องค์ประกอบของรายได้จะปันส่วนตามสัดส่วนให้กับสินค้าที่ส่งมอบและภาระที่ต้องปฏิบัติในการให้บริการที่รวมอยู่ในสัญญาโดยให้มีความสัมพันธ์กับราคาขายแบบเอกเทศของสินค้าหรือบริการที่แตกต่างกันตามข้อผูกพันตามสัญญา

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดเรียกชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา” ในงบฐานะการเงิน ซึ่งจะจัดประเภทเป็นลูกหนี้การค้าเมื่อกิจการมีสิทธิที่จะได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข

จำนวนเงินที่กิจการได้รับหรือมีสิทธิได้รับจากลูกค้าแต่ยังมีภาระที่ต้องปฏิบัติให้กับลูกค้าแสดงไว้เป็น “หนี้สินที่เกิดจากสัญญา” ในงบฐานะการเงิน ซึ่งจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ปฏิบัติตามภาระที่ระบุไว้ในสัญญาเสร็จสิ้น

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าซึ่งโดยทั่วไปเกิดขึ้นเมื่อมีการส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า รายได้ค่าบริการ รับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้จากการรับเหมา รับรู้ตามวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จคำนวณโดยการเปรียบเทียบต้นทุนงานที่เกิดขึ้นแล้วจนถึงวันสิ้นปีกับต้นทุนงานทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการทำงานตามสัญญา

รายได้จากการติดตั้ง รับรู้ตามขั้นความสำเร็จของบริการที่ให้ เว้นแต่การติดตั้งนั้น เป็นเพียงส่วนประกอบย่อยของการขาย ซึ่งในกรณีนี้ กิจการต้องรับรู้รายได้จากการติดตั้งเมื่อขายสินค้า

รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตามจำนวนหน่วยวัดที่ส่งมอบตามอัตราที่กำหนดให้

รายได้ค่าเช่า รับรู้เป็นรายได้ตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนและตราสารอนุพันธ์ถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่าย ณ วันที่ที่เกิดรายการ

รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

เงินปันผลรับ รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีสิทธิในการรับเงินปันผล

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกันบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเกิดขึ้น

รายได้อื่นๆ และค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือและเงินฝากธนาคาร ซึ่งเป็นเงินฝากกับสถาบันการเงินต่างๆ มีกำหนดไถ่ถอนไม่เกินสามเดือน นับจากวันที่ได้มา และไม่มีภาระผูกพันใดๆ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งพร้อมจะเปลี่ยนเป็นเงินสดในจำนวนที่ทราบได้ และมีการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าน้อยหรือไม่มีสาระสำคัญ และไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.3 เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน ได้แก่ เงินฝากธนาคารประเภทเงินฝากประจำที่มีกำหนดระยะเวลามากกว่าสามเดือน แต่ไม่เกินสิบสองเดือน และไม่ติดภาระค้ำประกัน

5.4 เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ แยกแสดงเป็น "สินทรัพย์ทางการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน" แสดงภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน หรือสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบฐานะการเงิน

5.5 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น แสดงด้วยมูลค่าสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้านำมาชำระ ซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ การรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มืองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ การจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.24

หนี้สูญจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อเกิดขึ้น

5.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ แสดงในราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่อย่างใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยวิธีเข้าก่อน-ออกก่อน และจะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเมื่อมีการเบิกใช้

ต้นทุนสินค้าประกอบด้วยต้นทุนที่ซื้อ ต้นทุนในการดัดแปลงหรือต้นทุนอื่นเพื่อให้สินค้าอยู่ในสถานที่และสภาพปัจจุบัน ในกรณีของสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิตที่ผลิตเอง ต้นทุนสินค้านรวมการปันส่วนของค่าเสียหายการผลิตอย่างเหมาะสม โดยคำนึงถึงระดับกำลังการผลิตตามปกติ

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นการประมาณราคาที่จะขายได้จากการดำเนินปกติหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย

ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าเมื่อสินค้ามีการเคลื่อนไหวช้าหรือเสื่อมคุณภาพ บันทึกบัญชีโดยพิจารณาตามสภาพปัจจุบันของสินค้าคงเหลือ และสินค้าที่ราคาทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับ

5.7 เงินลงทุนในหุ้น

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

5.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน แสดงมูลค่าราคาทุน สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคาร และอุปกรณ์ แสดงมูลค่าตามราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนการด้อยค่า (ถ้ามี)

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ราคาทุน รวมถึง ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ แรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้น อยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ และต้นทุนการกู้ยืม

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการใช้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากจากกัน

ต้นทุนในการรื้อถอนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่คาดว่าจะทำการรื้อถอน

รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มหรือทดแทน และรายจ่ายในการปรับปรุงสินทรัพย์ถาวรให้ดีขึ้นถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน ส่วนค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถาวรถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ในงบฐานะการเงิน และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

กลุ่มบริษัทตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ออกจากบัญชีเมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ (ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น) จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อกกลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

5.9 ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคา คำนวณจากมูลค่าเสื่อมสภาพของรายการอาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งประกอบด้วยราคาทุนของสินทรัพย์หรือต้นทุนในการเปลี่ยนแทนอื่น หักมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคามันเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์อายุการใช้งานโดยประมาณของส่วนประกอบของสินทรัพย์แต่ละรายการ ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แสดงได้ดังนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 12 ปี
อาคาร	5 - 33 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	3 - 22 ปี
โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	5 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	3 - 13 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์	5 ปี
ยานพาหนะ	4 - 7 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างและติดตั้ง

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.10 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการจัดหาหรือก่อสร้างสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพ ให้พร้อมที่จะใช้หรือขาย ได้นำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตาม ประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่น ที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมของกิจการ

5.11 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญา จะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ถ้าสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับ ช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มบริษัทประเมินอายุสัญญาเช่าตามระยะเวลาที่บอกเลิกไม่ได้ที่ระบุในสัญญาเช่าหรือตามระยะเวลาที่เหลืออยู่ของ สัญญาเช่าที่มีผลอยู่ โดยรวมระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผล ที่จะใช้สิทธิเลือกนั้นและระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะไม่ใช้ สิทธิเลือกนั้น ทั้งนี้พิจารณาถึงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในเทคโนโลยี และ/หรือ การเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อม ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่ออายุของสัญญาเช่าดังกล่าว เป็นต้น

5.11.1 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้เช่า)

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้น และสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มบริษัท บันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้ :

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วย จำนวนเงินของหนี้สินตาม สัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งสูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้รวมถึงประมาณการต้นทุนที่จะเกิดขึ้นสำหรับผู้เช่าในการรื้อและขนย้ายสินทรัพย์อ้างอิง การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์อ้างอิงหรือการบูรณะสินทรัพย์อ้างอิงให้อยู่ในสภาพตามที่กำหนดไว้ในข้อตกลงและ เงื่อนไขของสัญญาเช่า

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

สัญญาเช่าที่ดิน	20 ปี
สัญญาเช่าพื้นที่อาคาร	3 ปี
สัญญาเช่าพื้นที่หลังคา	3 - 25 ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มบริษัท เมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ ดังกล่าวได้รวมถึงการให้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.11.1 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้เช่า) (ต่อ)

หนี้สินตามสัญญาเช่า :

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าประกอบด้วยค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งสูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราจำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ รวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธินั้น และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระหนี้ได้เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทคิดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกรวบรวมค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า หรือการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ :

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าสิบสองเดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

5.11.2 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้ให้เช่า)

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มบริษัทบันทึกจำนวนเงินที่ได้รับตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นรายได้ในส่วนของการกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิงและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า

5.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทจะบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดขึ้นในภายหลังและก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต ให้รับรู้รวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้น สำหรับค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ไม่ก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตรวมถึงค่าใช้จ่ายที่ก่อให้เกิดค่าความนิยมและตราผลิตภัณฑ์ซึ่งสร้างขึ้นภายในบริษัทให้รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดค่าใช้จ่ายขึ้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดตัดจำหน่ายอย่างมีระบบโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นอาจเกิดการด้อยค่า

ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย (ต่อ)

ประมาณการระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์แสดงได้ดังนี้

สิทธิจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

25 ปี

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

20 และ 25 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่จะได้รับประโยชน์ และมูลค่าคงเหลือจะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชี และจะปรับปรุงตามความเหมาะสม

ผลขาดทุนจากการด้อยค่า รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นเมื่อเกิดรายการ

5.13 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งประกอบด้วยโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและโครงการผลประโยชน์พนักงานอื่น

5.13.1 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ภาระผูกพันของผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ วัดมูลค่าโดยมิได้คิดลดกระแสเงินสดและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อพนักงานทำงานให้

5.13.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน

5.13.2.1 โครงการสมทบเงิน (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยใช้แผนการกำหนดอัตราการจ่ายสมทบ โดยที่สินทรัพย์ของกองทุนได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท และบริหารโดยผู้จัดการกองทุน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินเข้าสมทบกองทุนจากพนักงานและกลุ่มบริษัท

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของกลุ่มบริษัท บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

5.13.2.2 โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คือ ผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับตามกฎหมายแรงงานไทยเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งขึ้นอยู่กับอายุและจำนวนปีที่ทำงาน

หนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะถูกรับรู้ในงบฐานะการเงิน โดยคิดจากมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่รายงานและต้นทุนบริการในอดีต ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุถูกคำนวณขึ้นทุกปีโดยผู้ชำนาญทางสถิติอิสระโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คำนวณจากการคิดลดกระแสเงินสดที่เข้ามาในอนาคตโดยใช้อัตราดอกเบี้ยตามพันธบัตรรัฐบาลที่ใช้สกุลเงินเดียวกับสกุลเงินของภาระผูกพัน และมีอายุการครบกำหนดชำระใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ กำไรขาดทุนทางสถิติที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์และการเปลี่ยนสมมติฐานทางสถิติถูกบันทึกเข้ากำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการหรือลดขนาดโครงการ หรือเมื่อมีการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.13 ผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

5.13.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน (ต่อ)

5.13.2.3 ค่าตอบแทนการเลิกจ้างก่อนกำหนด

ค่าตอบแทนการเลิกจ้างก่อนกำหนด คือ หนี้สินที่ต้องจ่ายเมื่อมีการสิ้นสุดการจ้างงานโดยกลุ่มบริษัท ณ วันเกษียณอายุปกติ หรือเมื่อมีการเสนอให้มีการเลิกจ้างงานโดยให้พนักงานออกจากงานอย่างเต็มใจเพื่อแลกกับผลประโยชน์ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าตอบแทนการเลิกจ้างก่อนกำหนดเมื่อมีการระงับหนี้สินที่จะต้องสิ้นสุดการจ้างงานของพนักงานในปัจจุบันตามแผนที่วางไว้ หรือเมื่อมีการเสนอให้มีการเลิกจ้างงานโดยให้พนักงานออกจากงานอย่างเต็มใจ

5.14 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ในงบฐานะการเงินก็ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าว และสามารถประมาณจำนวนภาระหนี้สินได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอน (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอนประมาณขึ้นจากจำนวนประมาณการต้นทุนการรื้อถอนที่จะจ่ายในอนาคต ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอนได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

5.15 ทุนเรือนหุ้น-หุ้นสามัญ

หุ้นสามัญจัดประเภทเป็นทุน ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการออกหุ้นสามัญและสิทธิซื้อหุ้น (สุทธิจากผลกระทบทางภาษี) รับรู้เป็นรายการหักจากส่วนของทุน

5.16 หนี้ทุนซื้อคืน

ผลต่างระหว่างราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนที่สูงกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืนรับรู้เข้าบัญชีส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืนและหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน กลุ่มบริษัทจะนำผลต่างหักจากส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืนให้หมดไปก่อน แล้วจึงนำผลต่างที่เหลืออยู่ไปหักจากบัญชีกำไรสะสม

5.17 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดที่มีการอนุมัติโดยคณะกรรมการของบริษัทสำหรับเงินปันผลระหว่างกาล และเมื่อมีการอนุมัติโดยผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัทสำหรับเงินปันผลประจำปี

5.18 รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างปีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กำไรหรือขาดทุนจากการแปลงค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.18 รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะบันทึกรายการเริ่มแรกเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัท รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นระหว่างปีแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกแปลงค่าด้วยอัตราแลกเปลี่ยนทันทีของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ถ้าไรหรือขาดทุนจากการแปลงค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศซึ่งเคยบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิมจะถูกแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ทั้งนี้รวมถึงรายการบัญชีที่เกิดจากการจ่ายชำระหรือรับชำระสิ่งตอบแทนล่วงหน้า รายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งบันทึกไว้ด้วยมูลค่ายุติธรรมจะถูกแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่กำหนดมูลค่ายุติธรรมนั้น

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า จะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนในกิจการนั้นออกไป จึงรับรู้ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่าในกำไรหรือขาดทุน

5.19 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจหรือรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ ในกรณีนี้ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ ตามลำดับ

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันบันทึกตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ กลุ่มบริษัทได้ตั้งภาษีเงินได้รอตัดบัญชีโดยพิจารณาจากผลต่างชั่วคราว เว้นแต่กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกฎบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.19 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน และจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

5.20 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณขึ้นโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สุทธิสุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ซื้อคืน (ถ้ามี)

5.21 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกบริษัท ควบคุม ไม่ว่าจะโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุนบริษัทย่อย และบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน ถือเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยตรงหรือทางอ้อม ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของบริษัท ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าวซึ่งมีอำนาจชักจูงหรืออาจชักจูงให้ปฏิบัติตามบุคคลดังกล่าว และกิจการที่บุคคลดังกล่าวมีอำนาจควบคุมหรือมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญไม่ว่าโดยตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ของบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน กลุ่มบริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

5.22 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของสินค้างเหลือ เงินลงทุนในบริษัทย่อย ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัท หากว่ามีข้อบ่งชี้ซึ่งแสดงว่าสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทด้อยค่าลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า หรือเมื่อต้องทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เป็นรายปี กลุ่มบริษัทจะทำการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่น ให้พิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

ขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้รายการในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จะถูกกลับรายการเพียงเพื่อให้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เสมือนหนึ่งไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่ามาก่อน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.23 ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานธุรกิจที่ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ โดยมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของผลิตภัณฑ์หรือบริการของส่วนธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจง ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

5.24 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่สินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มียอดประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน :

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และ สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน :

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จะแสดงในงบฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงสุทธิของมูลค่ายุติธรรมในงบกำไรขาดทุน

ทั้งนี้ สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว หมายรวมถึง ตราสารอนุพันธ์ เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อค้า เงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งกลุ่มบริษัทไม่ได้เลือกจัดประเภทให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่มีกระแสเงินสดที่ไม่ได้รับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ย

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียนถือเป็นรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย :

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน :

ตราสารอนุพันธ์จัดประเภทรายการและวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นสัญญาอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.24 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน : (ต่อ)

ยกเว้นหนี้สินตราสารอนุพันธ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึงค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทอาจเลือกวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน เพื่อเป็นการขจัดหรือลดความไม่สอดคล้องของการรับรู้รายการอย่างมีนัยสำคัญ (บางครั้งเรียกว่าการไม่จับคู่ทางบัญชี)

การรับรู้และตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน :

กลุ่มบริษัทรับรู้หรือตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินในวันที่เข้าทำรายการ ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มบริษัทมีข้อผูกมัดที่จะซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้นสำหรับการซื้อหรือการขายสินทรัพย์ทางการเงินตามปกติ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น แม้ว่าจะไม่มีการโอนหรือไม่ได้คงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน :

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงโดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลืออยู่ของเครื่องมือทางการเงิน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.24 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน : (ต่อ)

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตจะเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 30 วัน และพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการผิดสัญญา เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 90 วัน หรือผู้กู้ไม่สามารถจ่ายชำระภาระผูกพันด้านเครดิตให้แก่กลุ่มบริษัทได้เต็มจำนวน อีกทั้งกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิในการไล่เบี่ย เช่น การยึดหลักประกัน (หากมีการวางหลักประกัน) อย่างไรก็ตาม ในบางกรณี กลุ่มบริษัทอาจพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญและมีการผิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือข้อมูลภายนอกอื่น เช่น อันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตของผู้ออกตราสาร

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา โดยอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้หนี้และสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นมีการประเมินใหม่ ณ สิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงด้านเครดิตของเครื่องมือทางการเงินนับจากวันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก การเพิ่มขึ้นของค่าเผื่อผลขาดทุนแสดงเป็นผลขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบกจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

5.25 ตราสารอนุพันธ์

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์ที่มีอายุสัญญาคงเหลือมากกว่า 12 เดือน และยังไม่ถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือนภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนหรือหนี้สินไม่หมุนเวียน และแสดงตราสารอนุพันธ์อื่นภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียนหรือหนี้สินหมุนเวียน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.26 การกำหนดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า

กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ในการนำเทคนิคการวัดมูลค่ายุติธรรมข้างต้นมาใช้ กลุ่มบริษัทจะต้องพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม กำหนดลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง (ไม่ต้องปรับปรุง)

ระดับ 2 ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

หากสินทรัพย์หรือหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมมีราคาเสนอซื้อและราคาเสนอขาย กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์และสถานะการเป็นสินทรัพย์ด้วยราคาเสนอซื้อ และวัดมูลค่าหนี้สินและสถานการณ์เป็นหนี้สินด้วยราคาเสนอขาย

หลักฐานที่ดีที่สุดสำหรับมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกคือราคาของการทำรายการ เช่น มูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนที่ให้หรือได้รับ

หากข้อมูลที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

5.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจ การประมาณการ และข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยต่างๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะการณ์แวดล้อมนั้น ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่ประมาณและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณการในเรื่องอื่นๆ ได้ถูกเปิดเผยในแต่ละส่วนที่เกี่ยวข้องของหมายเหตุประกอบงบการเงินนี้ ยกเว้น การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ได้แก่

5.27.1 รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

การระบุภาระที่ต้องปฏิบัติ :

ในการระบุภาระที่ต้องปฏิบัติในการส่งมอบสินค้าหรือบริการให้กับลูกค้า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาที่ทำกับลูกค้าเพื่อพิจารณาว่าสินค้าหรือบริการแต่ละรายการถือเป็นภาระที่แยกจากกันหรือไม่ กล่าวคือ กิจกรรมจะบันทึกสินค้าหรือบริการแต่ละรายการแยกจากกัน ก็ต่อเมื่อสินค้าหรือบริการดังกล่าวสามารถระบุได้ว่าแยกจากสินค้าหรือบริการอื่นในสัญญา และลูกค้าได้รับประโยชน์จากสินค้าหรือบริการนั้น

การกำหนดจังหวะเวลาของการรับรู้รายได้ :

ในการกำหนดจังหวะเวลาของการรับรู้รายได้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาที่ทำกับลูกค้าเพื่อพิจารณาว่าภาระที่ต้องปฏิบัตินั้นเสร็จสิ้นตลอดช่วงเวลาหนึ่งหรือเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ทั้งนี้ กิจกรรมจะรับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง เมื่อเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งต่อไปนี้

- ลูกค้าได้รับและใช้ประโยชน์จากผลของการปฏิบัติงานของกิจการในขณะที่กิจการปฏิบัติงาน
- การปฏิบัติงานของกิจการก่อให้เกิดสินทรัพย์ที่ลูกค้าควบคุมในขณะที่สร้างสินทรัพย์ดังกล่าว หรือ
- การปฏิบัติงานของกิจการไม่ก่อให้เกิดสินทรัพย์ที่กิจการสามารถนำไปใช้ประโยชน์อื่นได้ และกิจการมีสิทธิในการรับชำระสำหรับการปฏิบัติงานที่เสร็จสิ้นถึงปัจจุบัน

ในกรณีที่ไม่มีเงื่อนไขข้างต้น กิจกรรมจะรับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่าภาระที่ต้องปฏิบัตินั้นได้เสร็จสิ้นลงเมื่อใด

ต้นทุนในการได้มาซึ่งสัญญา :

ในการบันทึกค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งสัญญาเป็นสินทรัพย์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ารายจ่ายดังกล่าวเป็นต้นทุนส่วนเพิ่มในการได้มาซึ่งสัญญาที่ทำกับลูกค้าหรือไม่ รวมถึงการกำหนดวิธีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ดังกล่าว

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการให้บริการตามสัญญาโดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานบริการตามสัญญาเมื่อกิจการสามารถประมาณผลของงานบริการตามสัญญาได้อย่างน่าเชื่อถือ ขั้นความสำเร็จของงานบริการถูกกำหนดโดยพิจารณาจากอัตราส่วนของบริการที่ให้งานถึงปัจจุบันเทียบกับบริการทั้งหมดที่ต้องให้โดยผู้บริหารโครงการ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินขั้นความสำเร็จของงานโดยคำนึงถึงประสบการณ์ในอดีตและข้อมูลที่ได้รับจากผู้บริหารโครงการ

กลุ่มบริษัทประมาณการต้นทุนงานโครงการตามสัญญาของแต่ละโครงการจากรายละเอียดของลักษณะงานโครงการและนำมาคำนวณจำนวนและมูลค่าของอุปกรณ์ที่ต้องใช้ในโครงการดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายต่างๆที่ต้องใช้ในการให้บริการตามสัญญาจนแล้วเสร็จ ประกอบกับการพิจารณาถึงแนวโน้มของการเปลี่ยนแปลงราคาอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ กลุ่มบริษัทจะทำการทบทวนประมาณการต้นทุนอย่างสม่ำเสมอ และทุกคราวที่ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงแตกต่างจากประมาณการต้นทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.27.2 การรับรู้และการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

ในการพิจารณาการรับรู้หรือการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแล้วหรือไม่ โดยใช้ดุลยพินิจบนพื้นฐานของข้อมูลที่ดีที่สุดที่รับรู้ได้ในสภาวะปัจจุบัน

5.27.3 ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา

ในการประมาณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มลูกค้าที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีตและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการผิดสัญญาของลูกค้าที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

5.27.4 ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ

ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ เป็นการปรับมูลค่าของสินค้าคงเหลือด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะเกิดความเสียหายเนื่องจากสินค้าล้าสมัยและการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ ผู้บริหารใช้ดุลยพินิจในการประมาณค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยและการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือสำหรับยอดสินค้าคงเหลือ โดยพิจารณาจากการวิเคราะห์อายุของสินค้าคงเหลือ

5.27.5 ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทฯ จะตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย เมื่อฝ่ายบริหารใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญและเป็นระยะเวลานาน การที่จะสรุปว่าเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญหรือเป็นระยะเวลานานหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

5.27.6 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์สิทธิการใช้ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ตลอดจนสินทรัพย์สิทธิการใช้ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งาน (ถ้ามี) และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

5.27.7 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้น จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณมูลค่าของสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตโดยวิธีประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้เนื่องจากภาวะการแข่งขัน แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของรายได้ โครงสร้างต้นทุน การเปลี่ยนแปลงของอัตราคิดลด ภาวะอุตสาหกรรม และภาวะตลาดที่เกี่ยวข้อง

5.27.8 สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอ ที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่ากลุ่มบริษัทจะรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.27.9 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ฝ่ายบริหารจะต้องพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น

ข้อบ่งชี้ดังกล่าวรวมถึงการลดลงอย่างมีนัยสำคัญของมูลค่าตลาดหรือมูลค่าที่ได้รับจากการใช้ประโยชน์ในอนาคตของสินทรัพย์ การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของกลยุทธ์ทางธุรกิจของกิจการที่มีผลกระทบต่อการใช้สินทรัพย์นั้นในอนาคต แนวโน้มในทางลบของภาวะอุตสาหกรรมและสภาพเศรษฐกิจที่เกี่ยวข้อง การสูญเสียส่วนแบ่งตลาดที่สำคัญของกิจการ รวมถึง ภาวะเบี้ยบบ้างค้ำที่สำคัญ หรือคำตัดสินของศาลที่มีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ เป็นต้น

การทดสอบการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์หรือหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้นๆ ทั้งนี้ กระแสเงินสดประมาณการบนพื้นฐานของข้อมูลการดำเนินงานที่มีอยู่ ณ ปัจจุบัน ซึ่งฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานเกี่ยวกับสถานะตลาดในอนาคต รวมถึงรายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์หรือหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดนั้น โดยประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้เนื่องจากภาวะการแข่งขัน แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของรายได้ โครงสร้างต้นทุน การเปลี่ยนแปลงของอัตราคิดลด ภาวะอุตสาหกรรมและภาวะตลาดที่เกี่ยวข้อง

5.27.10 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่างๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน และอัตราমনะ เป็นต้น

5.27.11 สำรองค่าใช้จ่ายการรื้อถอน

สำรองค่าใช้จ่ายการรื้อถอนอุปกรณ์โครงข่ายที่ติดตั้งบนพื้นที่เช่า ประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริงตามข้อมูลในอดีตโดยบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์สิทธิการใช้และตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณ อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

5.27.12 สัญญาเช่า

5.27.12.1 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้เช่า

การกำหนดอายุสัญญาเช่าที่มีสิทธิการเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า :

ในการกำหนดอายุสัญญาเช่า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลหรือไม่ที่จะใช้สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า โดยคำนึงถึงข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจ สำหรับกลุ่มบริษัทในการใช้หรือไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น ภายหลังจากวันที่สัญญาเช่ามีผล กลุ่มบริษัทจะประเมินอายุสัญญาเช่าใหม่หากมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่มีนัยสำคัญซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมและส่งผลกระทบต่อความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือก

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.27.12 สัญญาเช่า (ต่อ)

5.27.12.1 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้เช่า (ต่อ)

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่ม :

กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

5.27.12.2 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้ให้เช่า

การจัดประเภทของสัญญาเช่า :

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

5.27.13 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาราคาได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองในการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงด้านเครดิต (ทั้งของธนาคารฯ และคู่สัญญา) สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณอาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมที่เปิดเผยข้อมูลในงบการเงินและการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

5.27.14 คดีฟ้องร้อง

กลุ่มบริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย ซึ่งฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่ถูกฟ้องร้องแล้ว และเชื่อมั่นว่าจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจึงไม่ได้บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ได้มีการประมาณการไว้

6. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทมีรายการบัญชีกับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน สิ้นทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทเกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน

บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 ประกอบด้วย

บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินกิจการ	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ
บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น	ไทย
บริษัท เพียร์ ฟอ์ ยู จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ : บริษัท วันทวัน คอนแทคส์ จำกัด (มหาชน))	2	ให้บริการศูนย์บริการข้อมูลลูกค้าสัมพันธ์ และบริการพัฒนาและติดตั้งระบบศูนย์บริการข้อมูล	ไทย
บริษัท เนชั่น กรุ๊ป (ไทยแลนด์) จำกัด (มหาชน)	3	ผลิตและจำหน่ายสื่อสิ่งพิมพ์	ไทย
บริษัท กลมมือกซ์ จำกัด	4	ผลิตและจำหน่ายสื่อสิ่งพิมพ์	ไทย
นายยุทธ ชินสุภักกุล	5	-	-
นายภูมิวิวัฒน์ นันทวนิชย์	6	-	-
Mr. Tran Minh Tien	7	-	-
นางกัมพวรรณ นันทวนิชย์	8	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นดังนี้

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีกรรมการร่วมกัน
2. เป็นบริษัทที่มีกรรมการร่วมกัน ตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2567 ถึงวันที่ 11 ธันวาคม 2567 และเป็นบริษัทที่มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร่วมกัน
3. เป็นบริษัทที่มีผู้บริหารสำคัญร่วมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของผู้บริหารสำคัญของบริษัทฯ
4. เป็นบริษัทที่มีกรรมการเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของผู้บริหารสำคัญของบริษัทฯ
5. เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
6. เป็นกรรมการของบริษัทย่อย
7. เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย
8. เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับกรรมการท่านหนึ่งของบริษัทย่อย

6. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้

		หน่วย : บาท			
		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	นโยบายการกำหนดราคา	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	11,880,000.00	11,890,000.00
ดอกเบี้ยรับ	2	-	-	229,303,937.81	235,892,534.78
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุน					
ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5	-	-	-	8,860,297.94
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1 และ 4 และ 5	-	-	18,914,243.68	2,138,680.35
ต้นทุนทางการเงิน	4	-	-	-	95,939.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1	42,915,770.14	39,639,509.56	-	-
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุน					
ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5	-	450,393.95	-	-
รายได้อื่นๆ	1	53,760.00	74,880.00	-	-
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	1	1,646,759.89	1,158,676.33	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	2 และ 3	3,142,418.02	1,457,534.25	3,142,418.02	1,457,534.25
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน					
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1	1,725,283.62	1,411,218.00	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	2	14,084,599.95	3,998,465.75	14,084,599.95	3,998,465.75

นโยบายการกำหนดราคา

1. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
2. ตามที่ระบุในสัญญาเงินกู้ ร้อยละ 3 - 15 ต่อปี ในปี 2567 และร้อยละ 3 - 6.5 ต่อปี ในปี 2566
3. ตามที่ระบุในตั๋วสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 3 และ 7 ต่อปี ในปี 2566
4. ตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
5. ตามการคำนวณในรายงานของผู้เชี่ยวชาญ

6. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการอื่น ค่าเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการและผู้บริหาร และผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ผลประโยชน์ระยะสั้น	26,950,640.00	28,511,340.00	8,102,200.00	8,159,700.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังออกจากงาน	1,113,936.68	1,331,559.89	187,795.13	476,837.36
รวม	28,064,576.68	29,842,899.89	8,289,995.13	8,636,537.36

6.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	1,690,600.00	845,300.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	15,845,606.20	9,307,901.84	-	-
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต				
ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(51,560.30)	(51,560.30)	-	-
สุทธิ	<u>15,794,045.90</u>	<u>9,256,341.54</u>	<u>1,690,600.00</u>	<u>845,300.00</u>
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	<u>23,112.00</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	<u>150,000.00</u>	<u>50,958.90</u>	<u>150,000.00</u>	<u>50,958.90</u>
เงินทดรองจ่าย				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (*)	<u>140,475,300.00</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัทย่อย	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>171,964,962.57</u>	<u>57,721,981.17</u>
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ				
บริษัทย่อย	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,208,559.00</u>	<u>1,611,423.00</u>
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>78,000.00</u>	<u>39,000.00</u>
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	<u>1,018,295.87</u>	<u>995,687.33</u>	<u>-</u>	<u>82,191.78</u>
รวม	<u>1,018,295.87</u>	<u>995,687.33</u>	<u>78,000.00</u>	<u>121,191.78</u>

6. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	1,746,323.00	343,876.00	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	1,357,826.70	98,876.71	1,357,826.70	98,876.71
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
บริษัทย่อย	-	-	1,300,013.00	1,691,362.00

(*) ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของกลุ่มบริษัทในประเทศไทย เมื่อวันที่ 3 มกราคม 2567 มีมติอนุมัติแต่งตั้ง Mr. Tran Minh Tien เป็นตัวแทนทางกฎหมายและจ่ายเงินท่ตรง เพื่อใช้ในการดำเนินการตามขั้นตอนต่างๆ ของโครงการพลังงานลม ให้สามารถดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดเวลา

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย - สุทธิ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 66	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 66
บริษัทย่อย	3,477,900,768.79	1,279,890,000.00	(1,189,101,000.00)	3,568,689,768.79
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้าน				
เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(25,041,309.10)	(518,866.35)	8,860,297.94	(16,699,877.51)
สุทธิ	3,452,859,459.69	1,279,371,133.65	(1,180,240,702.06)	3,551,989,891.28

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 67	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 67
บริษัทย่อย	3,568,689,768.79	479,750,000.00	(509,840,000.00)	3,538,599,768.79
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้าน				
เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(16,699,877.51)	(18,589,170.96)	224,817.28	(35,064,231.19)
สุทธิ	3,551,989,891.28	461,160,829.04	(509,615,182.72)	3,503,535,537.60

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยจำนวน 2 แห่ง โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.85 - 6.5 ต่อปี

6. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน สรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ				
รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 66	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 66
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	832,000,000.00	(411,000,000.00)	421,000,000.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	200,000,000.00	(200,000,000.00)	-
รวม	-	1,032,000,000.00	(611,000,000.00)	421,000,000.00

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม				
รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 67	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 67
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	421,000,000.00	155,693,082.00	(38,227,251.00)	538,465,831.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (*)	-	55,000,000.00	(25,000,000.00)	30,000,000.00
รวม	421,000,000.00	210,693,082.00	(63,227,251.00)	568,465,831.00

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี				
	1 ม.ค. 67	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 67
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	421,000,000.00	149,393,082.00	(31,927,251.00)	538,465,831.00
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (*)	-	55,000,000.00	(25,000,000.00)	30,000,000.00
รวม	421,000,000.00	204,393,082.00	(56,927,251.00)	568,465,831.00

บริษัทฯ

1. เป็นการกู้ยืมจากกรรมการของบริษัทฯ ท่านหนึ่งโดยการทำสัญญากู้ยืมกำหนดวงเงินไม่เกิน 600 ล้านบาท และกำหนดให้ชำระคืนภายในระยะเวลา 10 ปี เว้นแต่กรณีผู้ให้กู้ใช้สิทธิทวงถามให้ผู้กู้ชำระคืนหนี้คงค้างทั้งหมด คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3 ต่อปี เงินกู้ยืมดังกล่าวค้ำประกันโดยจำนำหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งที่ถือโดยบริษัทฯ
2. เป็นการกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับกรรมการของบริษัทย่อยท่านหนึ่ง จำนวนเงิน 20 ล้านบาท โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 3 เดือน คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3 ต่อปี

6. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

3. เป็นการกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวนเงิน 30 ล้านบาท โดยทำข้อตกลงการชำระคืนเงิน และจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งที่อยู่โดยบริษัทฯ ครบกำหนดชำระภายในเดือนสิงหาคม 2567 และคิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 15 ต่อปี ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ขอขยายกำหนดการจ่ายเงินกู้ยืมข้างต้นจนกว่าบริษัทย่อยทางอ้อมจะสามารถเบิกเงินกู้ยืมจากธนาคาร BIDV เวียดนามได้

(*) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2567 บริษัทฯ ได้จัดประเภท “เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น” จำนวนเงิน 55 ล้านบาท เป็น “เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน” เนื่องจากบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทที่มีกรรมกรรร่วมกันตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2567 ถึงวันที่ 11 ธันวาคม 2567 และเป็นบริษัทที่มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร่วมกัน (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18 ประกอบ)

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งกู้ยืมจากกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ท่านหนึ่ง จำนวนเงิน 6.30 ล้านบาท ในรูปตัวสัญญาใช้เงิน ไม่มีหลักประกัน ไม่คิดดอกเบี้ย ซึ่งได้จ่ายชำระเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2567

6.3 อื่นๆ

6.3.1 กลุ่มบริษัทมีการค้าประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกัน ดังต่อไปนี้

	หน่วย : บาท	
	ปี 2567	ปี 2566
บริษัทฯ ค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางตรง	288,000,000.00	518,836,000.00
บริษัทฯ ค่าประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	460,000,000.00	639,100,000.00

6.3.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 กรรมการของบริษัทฯ ท่านหนึ่งค้าประกันเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่นให้บริษัทฯ จำนวนเงิน 96.02 ล้านบาท และ 46.02 ล้านบาท ตามลำดับ

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
เงินสด	178,809.16	181,213.84	10,000.00	10,000.00
เช็ครับที่ถึงกำหนด	918,161.92	747,496.94	-	-
เงินฝากธนาคาร				
- บัญชีกระแสรายวัน	37,025,893.35	303,691,327.05	1,266,709.22	58,283.94
- บัญชีออมทรัพย์	19,025,895.94	4,074,713.13	162,042.66	714,506.68
รวม	57,148,760.37	308,694,750.96	1,438,751.88	782,790.62

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
<u>ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ</u>				
ตัวเงินรับ	111,066.00	952,423.86	-	-
ลูกหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	1,690,600.00	845,300.00
- บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	15,845,606.20	9,307,901.84	-	-
- บริษัทอื่น	210,466,819.01	152,938,020.86	12,497,712.95	16,360,171.52
รวมลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	226,423,491.21	163,198,346.56	14,188,312.95	17,205,471.52
<u>หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น</u>	(29,926,291.92)	(29,926,291.92)	(4,172,042.42)	(4,172,042.42)
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - สุทธิ	196,497,199.29	133,272,054.64	10,016,270.53	13,033,429.10
<u>ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น</u>				
ลูกหนี้อื่น - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	23,112.00	-	-	-
- บริษัทอื่น	2,529,469.31	6,473,382.06	1,947,066.77	2,487,715.38
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	150,000.00	50,958.90	150,000.00	50,958.90
- บริษัทอื่น	4,761,600.30	13,282,352.45	60,819.43	3,980,028.11
เงินทดรองจ่าย - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	140,475,300.00	-	-	-
- บริษัทอื่น	-	58,388.00	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ - บริษัทย่อย	-	-	171,964,962.57	57,721,981.17
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	147,939,481.61	19,865,081.41	174,122,848.77	64,240,683.56
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	344,436,680.90	153,137,136.05	184,139,119.30	77,274,112.66

ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
<u>บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ลูกหนี้ที่อยู่ในกำหนดชำระ	3,650,400.01	9,307,901.84	1,690,600.00	845,300.00
ลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ				
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	6,414,208.50	-	-	-
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	5,780,997.69	-	-	-
รวม	15,845,606.20	9,307,901.84	1,690,600.00	845,300.00
<u>หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น</u>	(51,560.30)	(51,560.30)	-	-
สุทธิ	15,794,045.90	9,256,341.54	1,690,600.00	845,300.00

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ (ต่อ)
ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้ได้ดังนี้ (ต่อ)

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
บริษัทอื่น				
ลูกหนี้ที่อยู่ในกำหนดชำระ	151,884,532.10	84,638,243.95	-	-
ลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ				
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	17,313,533.85	22,740,903.75	-	-
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	5,457,420.06	6,430,447.03	-	-
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	126,037.50	2,170,619.96	-	-
มากกว่า 12 เดือน	35,796,361.50	37,910,230.03	12,497,712.95	16,360,171.52
รวม	210,577,885.01	153,890,444.72	12,497,712.95	16,360,171.52
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(29,874,731.62)	(29,874,731.62)	(4,172,042.42)	(4,172,042.42)
สุทธิ	180,703,153.39	124,015,713.10	8,325,670.53	12,188,129.10

รายการเปลี่ยนแปลงของการตั้งสำรองค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ยอดคงเหลือต้นปี	29,926,291.92	34,423,911.47	4,172,042.42	7,941,199.79
บวก ตั้งเพิ่มในระหว่างปี	-	1,288,710.44	-	-
หัก กลับรายการในระหว่างปี	-	(5,786,329.99)	-	(3,769,157.37)
ยอดคงเหลือปลายปี	29,926,291.92	29,926,291.92	4,172,042.42	4,172,042.42

9. สินทรัพย์หมุนเวียนและหนี้สินหมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา

สินทรัพย์หมุนเวียนและหนี้สินหมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2567	ปี 2566
มูลค่างานตามสัญญาก่อสร้างระยะยาวที่ทำกับ		
- บริษัทอื่น	364,242,695.79	430,916,402.05
สินทรัพย์หมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา		
รายได้ที่ยังไม่เรียกชำระ		
การรับรู้รายได้ตามอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ :		
บริษัทอื่น	119,318,148.75	115,265,997.85
มูลค่างานที่เรียกเก็บ :		
บริษัทอื่น	(111,949,700.00)	(111,008,400.00)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา	7,368,448.75	4,257,597.85

9. สินทรัพย์หมุนเวียนและหนี้สินหมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา (ต่อ)

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2567	ปี 2566
หนี้สินหมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา		
รายได้ค่างานรับล่วงหน้าจากลูกค้า		
มูลค่างานที่เรียกเก็บ :		
บริษัทอื่น	206,706,857.54	226,614,231.00
การรับรู้รายได้ตามอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ :		
บริษัทอื่น - สุทธิจากรายได้ค่าบำรุงรักษา	(176,351,899.44)	(195,972,323.50)
รวมหนี้สินหมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา	30,354,958.10	30,641,907.50

10. สินค้าคงเหลือ - สุทธิ

สินค้านคงเหลือ - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2567	ปี 2566
สินค้าสำเร็จรูป	7,130,663.58	9,133,949.49
งานระหว่างทำ	20,971,948.45	21,187,808.85
วัตถุดิบ	71,024,020.06	85,134,156.90
วัสดุสิ้นเปลือง	2,936,581.71	3,569,022.76
อะไหล่	6,620,213.65	4,626,603.51
สินค้านระหว่างทาง	3,208,280.99	5,493,665.53
รวม	111,891,708.44	129,145,207.04
<u>หัก</u> ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	(2,272,336.11)	(2,272,336.11)
สินค้านคงเหลือ - สุทธิ	109,619,372.33	126,872,870.93

รายการเปลี่ยนแปลงของการตั้งสำรองค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2567	ปี 2566
ยอดคงเหลือต้นปี	2,272,336.11	5,700,495.68
<u>หัก</u> กลับรายการในระหว่างปี	-	(3,428,159.57)
ยอดคงเหลือปลายปี	2,272,336.11	2,272,336.11

11. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ลูกหนี้กรรมสรรพากร	29,914,179.93	36,529,036.05	-	-
เงินมัดจำและเงินประกัน (*)	528,308,204.43	478,823,083.32	21,841,065.21	21,841,065.21
อื่นๆ	18,102,348.04	1,552,304.51	1,674,680.44	6,724.21
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(436,821,304.26)	(436,821,304.27)	(21,841,065.21)	(21,841,065.21)
สุทธิ	139,503,428.14	80,083,119.61	1,674,680.44	6,724.21

(*) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 เงินมัดจำและเงินประกันรวมเงินสำรองค่าความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการจำหน่ายเงินลงทุนของบริษัทย่อย เป็นจำนวนเงิน 436.82 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33.1

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท				
	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุน (ร้อยละ)	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
			เงินลงทุนตาม วิธีราคาทุน	เงินปันผลรับสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2567 / ปี 2566	ปี 2567 / ปี 2566	ปี 2567 / ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	1,200.00	81.40	1,616.56	-	-
บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด	500.00	99.99	482.25	-	-
รวม			2,098.81	-	-

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท									
งบการเงินรวม									
	ที่ดินและส่วน ปรับปรุงที่ดิน	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักร และอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่ง พลังงานไฟฟ้าและ เครื่องมือเครื่องใช้ ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือ เครื่องใช้	เครื่องใช้และ เครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	267,516,720.19	529,050,013.06	989,026,184.38	245,567,854.78	11,611,848.64	7,378,540.06	10,706,975.31	6,977,839,899.01	9,038,698,035.43
ซื้อระหว่างปี	-	-	4,106,409.29	10,064,500.00	245,450.85	209,620.47	884,400.00	746,257,028.31	761,767,408.92
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	-	(34,992,039.37)	-	(80,133.02)	(58,323.00)	-	(3,135.01)	(35,133,630.40)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	1,006,289.35	(1,006,289.35)	-	1,442,039,125.61	136,429.91	-	-	(1,442,175,555.52)	-
ส่วนต่างจากการซื้อเงินลงทุนใน									
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	-	-	-	-	-	-	-	(167,840,836.64)	(167,840,836.64)
โอนเปลี่ยนประเภทระหว่างปี	-	-	-	(2,726,248.56)	-	-	-	(8,181,801.75)	(10,908,050.31)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	268,523,009.54	528,043,723.71	958,140,554.30	1,694,945,231.83	11,913,596.38	7,529,837.53	11,591,375.31	6,105,895,598.40	9,586,582,927.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	7,382,506.85	365,327,984.44	617,272,562.30	61,368,055.60	7,582,030.09	3,060,501.65	4,875,903.24	-	1,066,869,544.17
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	247,419.62	15,167,111.33	32,412,492.68	13,645,635.17	1,439,360.93	1,180,572.36	1,411,767.85	-	65,504,359.94
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	-	(34,290,221.42)	-	(80,111.02)	(58,307.00)	-	-	(34,428,639.44)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	(19,340.66)	19,340.66	-	-	-	-	-	-	-
โอนเปลี่ยนประเภทระหว่างปี	-	-	-	(412,334.21)	-	-	-	-	(412,334.21)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	7,610,585.81	380,514,436.43	615,394,833.56	74,601,356.56	8,941,280.00	4,182,767.01	6,287,671.09	-	1,097,532,930.46
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	260,134,213.34	163,722,028.62	371,753,622.08	184,199,799.18	4,029,818.55	4,318,038.41	5,831,072.07	6,977,839,899.01	7,971,828,491.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	260,912,423.73	147,529,287.28	342,745,720.74	1,620,343,875.27	2,972,316.38	3,347,070.52	5,303,704.22	6,105,895,598.40	8,489,049,996.54

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

งบการเงินรวม

	ที่ดินและส่วน ปรับปรุงที่ดิน	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักร และอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่ง พลังงานไฟฟ้าและ เครื่องมือเครื่องใช้ ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือ เครื่องใช้	เครื่องใช้และ เครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	268,523,009.54	528,043,723.71	958,140,554.30	1,694,945,231.83	11,913,596.38	7,529,837.53	11,591,375.31	6,105,895,598.40	9,586,582,927.00
ซื้อระหว่างปี	-	-	7,825,387.83	3,586,643.30	364,448.99	134,380.12	225,000.00	145,989,131.42	158,124,991.66
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	-	(337,330,623.02)	(4,780,012.62)	(5.00)	(5.00)	(681,910.47)	-	(342,792,556.11)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	-	-	35,579,620.34	-	-	-	(35,579,620.34)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	268,523,009.54	528,043,723.71	628,635,319.11	1,729,331,482.85	12,278,040.37	7,664,212.65	11,134,464.84	6,216,305,109.48	9,401,915,362.55
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	7,610,585.81	380,514,436.43	615,394,833.56	74,601,356.56	8,941,280.00	4,182,767.01	6,287,671.09	-	1,097,532,930.46
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	120,915.86	17,074,370.72	52,450,027.15	90,345,382.17	1,413,855.82	902,761.06	1,481,850.39	-	163,789,163.17
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	-	(325,446,130.56)	(5,261,879.20)	-	-	(681,908.47)	-	(331,389,918.23)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	7,731,501.67	397,588,807.15	342,398,730.15	159,684,859.53	10,355,135.82	5,085,528.07	7,087,613.01	-	929,932,175.40
ค่าเผื่อการด้อยค่า									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ตั้งเพิ่มในระหว่างปี	-	-	-	172,287,166.64	-	-	-	218,925,974.28	391,213,140.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	-	-	-	172,287,166.64	-	-	-	218,925,974.28	391,213,140.92
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	260,912,423.73	147,529,287.28	342,745,720.74	1,620,343,875.27	2,972,316.38	3,347,070.52	5,303,704.22	6,105,895,598.40	8,489,049,996.54
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	260,791,507.87	130,454,916.56	286,236,588.96	1,397,359,456.68	1,922,904.55	2,578,684.58	4,046,851.83	5,997,379,135.20	8,080,770,046.23

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	ปี 2567	ปี 2566
ต้นทุนขายและบริการ	147,513,636.03	46,735,284.18
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,275,527.14	18,769,075.76
รวม	163,789,163.17	65,504,359.94

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท			
งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	2,000,000.00	-	2,000,000.00
ซื้อระหว่างปี	-	884,400.00	884,400.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	2,000,000.00	884,400.00	2,884,400.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	2,000,000.00	-	2,000,000.00
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	6,970.64	6,970.64
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	2,000,000.00	6,970.64	2,006,970.64
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	-	877,429.36	877,429.36
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	2,000,000.00	884,400.00	2,884,400.00
ซื้อระหว่างปี	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	2,000,000.00	884,400.00	2,884,400.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	2,000,000.00	6,970.64	2,006,970.64
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	199,534.62	199,534.62
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	2,000,000.00	206,505.26	2,206,505.26
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	-	877,429.36	877,429.36
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	-	677,894.74	677,894.74
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 แสดงรวมเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
13.1	ในระหว่างปี 2567 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมจำนวน 2 โครงการ เนื่องจากมูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่ายซึ่งถือเป็นมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์		
13.2	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วนของกลุ่มบริษัท ราคาทุน จำนวนเงิน 2,923.01 ล้านบาท และ 1,566.47 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 2,473.31 ล้านบาท และ 832.10 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินรวม ได้จัดจำนองไว้กับธนาคาร เพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อต่างๆ กับธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 และข้อ 31		

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

- 13.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมมีสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่ของบริษัทเอกชน ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา ผู้ให้เช่าหรือคู่สัญญาที่มีสิทธิเลือกที่จะจ่ายเงินค่าทรัพย์สินหรือให้บริษัทย่อยทางอ้อมทำการรื้อถอนเพื่อส่งมอบพื้นที่ตามสภาพเดิมให้แก่ผู้ให้เช่าหรือคู่สัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้
- 13.3.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ระบบและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง จำนวน 8 โครงการ ราคาทุน จำนวนเงิน 68.11 ล้านบาท และ 67.96 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชี จำนวนเงิน 33.32 ล้านบาท และ 36.48 ล้านบาท ตามลำดับ บริษัทย่อยทางอ้อมไม่ได้บันทึกประมาณการรื้อถอนในงบการเงินเนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทย่อยทางอ้อมคาดการณ์ว่าผู้ให้เช่าจะไม่ให้รื้อถอน
- 13.3.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ระบบและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทเอกชน จำนวน 10 โครงการ และ 6 โครงการตามลำดับ ราคาทุน จำนวนเงิน 218.62 ล้านบาท และ 155.59 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชี จำนวนเงิน 118.43 ล้านบาท และ 116.91 ล้านบาท ตามลำดับ บริษัทย่อยทางอ้อมไม่ได้บันทึกประมาณการรื้อถอน จำนวนเงิน 11.11 ล้านบาท
- 13.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ยานพาหนะส่วนหนึ่งของบริษัทย่อยทางตรง ราคาทุน จำนวนเงิน 3.80 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิทางบัญชี จำนวนเงิน 2 ล้านบาท และ 2.47 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นหนี้สินตามสัญญาเช่าตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14.2
- 13.5 สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 กลุ่มบริษัทได้ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ซื้อโดยเงินสด	80,337,865.50	118,100,015.04	-	884,400.00
ซื้อโดยการก่อหนี้	77,787,126.16	542,770,570.85	-	-
ซื้อโดยวิธีสัญญาเช่าซื้อ	-	3,000,000.00	-	-
รับโอนจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่างาน				
ก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	-	97,896,823.03	-	-
รวม	158,124,991.66	761,767,408.92	-	884,400.00

- 13.6 ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้มีการประเมินราคาที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง โดยผู้ประเมินราคาอิสระ บริษัทกรุงสยามประเมินค่าทรัพย์สิน จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) โดยใช้วิธีเปรียบเทียบราคาตลาด (Market Approach) สำหรับการประเมินราคาที่ดิน และใช้วิธีการต้นทุน (Cost Approach) สำหรับการประเมินราคาส่งปลูกสร้าง ตามรายงานของผู้ประเมินอิสระ ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2566 โดยที่ดินและสิ่งปลูกสร้างมีมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ประเมิน จำนวน 533.72 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่ามูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 106.40 ล้านบาท

14. สัญญาเช่า

14.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ
	สัญญาเช่าที่ดิน	สัญญาเช่าพื้นที่	รวม	สัญญาเช่าพื้นที่
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	-	24,606,884.00	24,606,884.00	2,417,151.00
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	8,181,801.75	-	8,181,801.75	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	8,181,801.75	24,606,884.00	32,788,685.75	2,417,151.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	-	3,554,092.00	3,554,092.00	402,864.00
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,220,664.00	1,220,664.00	402,864.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	-	4,774,756.00	4,774,756.00	805,728.00
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	-	21,052,792.00	21,052,792.00	2,014,287.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	8,181,801.75	19,832,128.00	28,013,929.75	1,611,423.00
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	8,181,801.75	24,606,884.00	32,788,685.75	2,417,151.00
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	5,198,632.87	-	5,198,632.87	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	13,380,434.62	24,606,884.00	37,987,318.62	2,417,151.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	-	4,774,756.00	4,774,756.00	805,728.00
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	418,573.31	1,220,664.00	1,639,237.31	402,864.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	418,573.31	5,995,420.00	6,413,993.31	1,208,592.00
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	8,181,801.75	19,832,128.00	28,013,929.75	1,611,423.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	12,961,861.31	18,611,464.00	31,573,325.31	1,208,559.00

กลุ่มบริษัทเช่าสินทรัพย์ประกอบด้วย ที่ดิน พื้นที่หลังคา และพื้นที่สำนักงาน อายุสัญญาเช่า มีระยะเวลา 3 - 25 ปี โดยพื้นที่หลังคา และพื้นที่สำนักงานมีสิทธิต่ออายุสัญญาเช่าเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญา ค่าเช่ากำหนดชำระเป็นรายเดือนตามอัตราที่ระบุไว้ในสัญญา

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 แสดงรวมเป็นต้นทุนขายและบริการในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม และแสดงรวมเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ

14. สัญญาเช่า (ต่อ)

14.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	29,744,350.00	33,470,096.00	1,404,000.00	1,872,000.00
<u>หัก</u> ดอกเบี้ยตามสัญญาเช่ารอการตัดบัญชี	(7,814,467.94)	(8,883,052.30)	(103,987.00)	(180,638.00)
รวม	21,929,882.06	24,587,043.70	1,300,013.00	1,691,362.00
<u>หัก</u> ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(2,288,012.06)	(2,701,561.64)	(411,631.00)	(391,349.00)
สุทธิ	19,641,870.00	21,885,482.06	888,382.00	1,300,013.00

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาเช่าเพื่อเช่าพื้นที่หลังคา พื้นที่สำนักงาน และรถยนต์ เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจ โดยมีกำหนดการชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน อายุของสัญญามีระยะเวลาโดยเฉลี่ยประมาณ 3 - 25 ปี และสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาที่บอกเลิกไม่ได้

รายการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ยอดคงเหลือต้นปี	24,587,043.70	23,384,954.48	1,691,362.00	2,063,423.00
<u>บวก</u> หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	3,509,172.00	-	-
<u>หัก</u> ดอกเบี้ยจ่ายรอตัดบัญชีเพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	(279,600.00)	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(2,657,161.64)	(2,027,482.78)	(391,349.00)	(372,061.00)
ยอดคงเหลือปลายปี	21,929,882.06	24,587,043.70	1,300,013.00	1,691,362.00

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับระยะเวลาแต่ละช่วง

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย ทั้งสินตามสัญญาเช่าสุทธิจากดอกเบี้ยตาม สัญญาเช่ารอการตัดบัญชีเป็นดังนี้				
ไม่เกิน 1 ปี	2,288,012.06	2,701,561.64	411,631.00	391,349.00
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,992,901.00	6,083,785.06	888,382.00	1,300,013.00
เกิน 5 ปี	14,648,969.00	15,801,697.00	-	-
รวม	21,929,882.06	24,587,043.70	1,300,013.00	1,691,362.00

14. สัญญาเช่า (ต่อ)

14.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	1,639,237.31	1,220,664.00	402,864.00	402,864.00
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	1,118,144.36	1,130,442.22	76,651.00	95,939.00
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซื้อ				
สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	231,900.00	210,400.00	-	-

15. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

15.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	29,744,657.64	28,979,742.50	1,207,997.62	1,448,651.29
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(28,832,908.80)	(36,410,367.53)	-	-
สุทธิ	911,748.84	(7,430,625.03)	1,207,997.62	1,448,651.29

15.2 รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้สำหรับปีใน			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 66
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 66	กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>				
ลูกหนี้การค้า	5,296,542.32	(184,212.44)	-	5,112,329.88
สินค้าคงเหลือ	1,140,099.14	(685,631.90)	-	454,467.24
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	7,851.00	2,514.00	-	10,365.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	495,030.80	101,743.80	-	596,774.60
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4,397,936.94	1,093,377.38	345,733.41	5,837,047.73
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	1,166,740.03	(851,793.52)	-	314,946.51
ผลขาดทุนสะสมทางภาษี	5,922,248.80	10,731,562.74	-	16,653,811.54
รวม	18,426,449.03	10,207,560.06	345,733.41	28,979,742.50
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(39,510,637.30)	3,100,269.77	-	(36,410,367.53)
สุทธิ	(21,084,188.27)	13,307,829.83	345,733.41	(7,430,625.03)

15. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

15.2 รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	บันทึกเป็น (รายจ่าย)		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 67	รายได้สำหรับงวดใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 67
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
ลูกหนี้การค้า	5,112,329.88	-	5,112,329.88
สินค้านคงเหลือ	454,467.24	-	454,467.24
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	10,365.00	10,767.00	21,132.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	596,774.60	81,274.25	678,048.85
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5,837,047.73	698,253.85	6,535,301.58
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	314,946.51	(277,265.78)	37,680.73
ผลขาดทุนสะสมทางภาษี	16,653,811.54	251,885.82	16,905,697.36
รวม	28,979,742.50	764,915.14	29,744,657.64
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(36,410,367.53)	7,577,458.73	(28,832,908.80)
สุทธิ	(7,430,625.03)	8,342,373.87	911,748.84

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้สำหรับปีใน			
ณ วันที่		กำไรขาดทุน		ณ วันที่
1 ม.ค. 66	กำไรหรือขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น		31 ธ.ค. 66
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	7,851.00	2,514.00	-	10,365.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	9,827.20	6,160.60	-	15,987.80
ประมาณการหนี้สินสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	1,340,875.87	(273,779.10)	40,255.21	1,107,351.98
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	1,166,740.03	(851,793.52)	-	314,946.51
รวม	2,525,294.10	(1,116,898.02)	40,255.21	1,448,651.29

15. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

15.2 รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	บันทึกเป็น (รายจ่าย)		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 67	รายได้สำหรับงวดใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 67
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	10,365.00	10,767.00	21,132.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	15,987.80	2,303.00	18,290.80
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	1,107,351.98	23,542.11	1,130,894.09
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	314,946.51	(277,265.78)	37,680.73
รวม	1,448,651.29	(240,653.67)	1,207,997.62

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ได้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ก่อนข้างแนวว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

กลุ่มบริษัทมีรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 เป็นจำนวนเงิน 84.53 ล้านบาท และ 83.27 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินรวม ซึ่งจะสิ้นสุดระยะเวลาการหักลบกันในปี 2570 ถึง 2572

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 กลุ่มบริษัทมีรายการขาดทุนทางภาษีเป็นจำนวนเงิน 250.89 ล้านบาท และ 143.50 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินรวม และจำนวนเงิน 189.23 ล้านบาท และ 143.50 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งกลุ่มบริษัทยังไม่ได้บันทึกการดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าอาจมีความไม่แน่นอนที่จะนำรายการขาดทุนทางภาษีข้างต้นมาใช้ประโยชน์ในอนาคตได้ รายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ข้างต้น จะสิ้นสุดระยะเวลาการหักลบกันในปี 2570 ถึง 2572 อย่างไรก็ตาม หากผู้บริหารพิจารณาแล้วพบว่า มีความเป็นไปได้ที่กำไรทางภาษีในอนาคตจะมีเพียงพอที่จะนำผลขาดทุนทางภาษีมาใช้ประโยชน์ทางภาษีได้ อาจทำให้มีการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและรายได้ภาษีเงินได้เพิ่มเติม

15.3 ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้สำหรับปี สรุปได้ดังนี้

15.3.1 ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
<u>ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :</u>				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	5,084,977.74	7,991,831.52	-	-
<u>ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</u>				
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่				
เกี่ยวข้องกับผลแตกต่างชั่วคราวรับรู้เมื่อเริ่มแรก				
และที่กลับรายการ	(8,342,373.87)	(13,307,829.83)	240,653.67	1,116,898.02
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	(3,257,396.13)	(5,315,998.31)	240,653.67	1,116,898.02

15. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

15.3 ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้สำหรับปี สรุปรุได้ดังนี้ (ต่อ)

15.3.2 ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ : ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของ ผลประโยชน์พนักงาน	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566		
	จำนวนเงิน ก่อนภาษี	รายได้ทางภาษี	จำนวนเงิน สุทธิจากภาษี
	(1,785,598.64)	345,733.41	(1,439,865.23)

ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ : ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของ ผลประโยชน์พนักงาน	หน่วย : บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566		
	จำนวนเงิน ก่อนภาษี	รายได้ทางภาษี	จำนวนเงิน สุทธิจากภาษี
	(201,276.07)	40,255.21	(161,020.86)

15.4 การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ปี 2567		ปี 2566	
อัตรา				
ภาษี	จำนวนเงินภาษี		จำนวนเงินภาษี	
(ร้อยละ)	(บาท)		(ร้อยละ)	
ขาดทุนก่อนภาษีเงินได้	(1,003,428,302.14)		(554,076,317.72)	
ขาดทุนก่อนภาษีเงินได้ส่วนที่ต้องเสียภาษี	(1,229,132,978.31)		(399,829,431.63)	
หัก กำไรที่ได้รับยกเว้น	(6,611,932.78)		(6,661,722.69)	
ขาดทุนสุทธิที่ต้องเสียภาษี	(1,235,744,911.09)		(406,491,154.32)	
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20	-	20	-
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี	(3,257,396.13)		(5,315,998.31)	
รายได้ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	-	(3,257,396.13)	-	(5,315,998.31)

15. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

15.4 การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง (ต่อ)

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
ปี 2567		ปี 2566		
อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	
	(63,043,348.38)		(19,564,662.74)	
ขาดทุนก่อนภาษีเงินได้				
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20	-	20	-
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถ นำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี				
	240,653.67		1,116,898.02	
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	-	240,653.67	-	1,116,898.02

15.5 อัตราภาษี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อย คำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล จากกำไรสุทธิตามบัญชีภายหลังปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ถือเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามประมวลรัษฎากร

รายการปรับปรุงหลัก ได้แก่ ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ การด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน และค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่ประมวลรัษฎากรกำหนด

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ คำนวณขึ้นโดยใช้อัตราตามกฎหมายของประเทศเหล่านั้น

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้อง ได้ถูกวัดมูลค่าด้วยอัตราภาษีย้อยละ 20 ซึ่งเป็นอัตราภาษีที่รัฐบาลกำหนด ณ วันที่รายงาน

16. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย

	อัตราดอกเบี้ย		หน่วย : บาท			
	ร้อยละ (ต่อปี)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
เงินเบิกเกินบัญชี	7.34 - 7.85	6.74 - 7.59	40,721,950.99	10,546,753.48	1,963,901.73	-
สัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	7	-	41,508,835.10	-	-
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท	3.60 - 9.52	3 - 7.58	176,917,882.10	148,735,612.31	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	4.85 - 8.10	3.3 - 6.52	181,749,159.20	189,308,000.00	30,000,000.00	30,000,000.00
รวม			399,388,992.29	390,099,200.89	31,963,901.73	30,000,000.00

16. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 มีดังต่อไปนี้

1. กรรมการของบริษัทย่อยทางตรง เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรง เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
3. จานงที่ดิน เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วน และอาคารทั้งหมดของกลุ่มบริษัท และกลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่ง ในประเทศเวียดนามได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืมดังนี้

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
บริษัทย่อยทางอ้อม : Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company "MN"				
15,000.00	เพื่อจ่ายชำระหนี้ค่างานก่อสร้าง โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	7%	ชำระคืนทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน	ภายในวันที่ 10 พฤษภาคม 2567
บริษัทย่อยทางอ้อม : Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company "TN"				
14,397.19	เพื่อจ่ายชำระหนี้ค่างานก่อสร้าง โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	7%	ชำระคืนทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน	ภายในวันที่ 10 พฤษภาคม 2567
29,397.19				

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ได้แก่ระบบและอุปกรณ์ในการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมบางส่วนของบริษัทย่อยทางอ้อม

17. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
<u>เจ้าหนี้การค้า</u>				
เจ้าหนี้การค้า - บริษัทอื่น	37,500,848.53	31,808,517.68	-	-
<u>เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น</u>				
เจ้าหนี้อื่น - บริษัทย่อย	-	-	78,000.00	39,000.00
- บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,018,295.87	995,687.33	-	82,191.78
- บุคคลและบริษัทอื่น	34,004,537.49	25,284,583.96	1,542,487.13	129,142.21
เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน	436,395,766.12	542,770,570.85	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	1,746,323.00	343,876.00	-	-
- บริษัทอื่น	57,174,327.64	24,526,350.13	3,558,902.50	1,707,017.79

17. **เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น (ต่อ)**

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น (ต่อ)				
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	1,357,826.70	98,876.71	1,357,826.70	98,876.71
- บริษัทอื่น	6,329,221.37	8,635,564.25	5,448,422.81	8,468,630.50
เงินปันผลค้างจ่าย	1,514,731.72	2,060,355.35	1,469,726.32	2,015,355.35
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	539,541,029.91	604,715,864.58	13,455,365.46	12,540,214.34
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	577,041,878.44	636,524,382.26	13,455,365.46	12,540,214.34

18. **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น**

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ยอดคงเหลือต้นปี	207,500,000.00	-	207,500,000.00	-
บวก กู้เพิ่มระหว่างปี	121,684,846.37	232,500,000.00	75,000,000.00	232,500,000.00
หัก จ่ายคืนระหว่างปี	(46,575,120.34)	(25,000,000.00)	(25,000,000.00)	(25,000,000.00)
หัก จัดประเภทเป็นเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(55,000,000.00)	-	(55,000,000.00)	-
ยอดคงเหลือปลายปี	227,609,726.03	207,500,000.00	202,500,000.00	207,500,000.00

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นจากบุคคล 7 ท่าน และบริษัทอื่น 2 แห่ง โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืมดังนี้

บริษัท :

จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การจ่ายชำระ	ครบกำหนด
22.5	ทั่วไป	15	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายในวันที่ 30 กันยายน 2568
60	ทั่วไป	15	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายในวันที่ 30 กันยายน 2568
50	ทั่วไป	10	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายในวันที่ 31 มีนาคม 2568
20	ทั่วไป	12	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายในวันที่ 31 มีนาคม 2568
35	ทั่วไป	10	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายในวันที่ 31 มกราคม 2568
15	ทั่วไป	6	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายในวันที่ 31 มกราคม 2568
202.50				

18. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น (ต่อ)

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินจากบุคคลและบริษัทอื่น มีดังต่อไปนี้

- 1) จํานําหุ้นสามัญของบริษัทฯ บางส่วนที่ถือโดยกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยท่านหนึ่ง
- 2) จํานําหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งบางส่วน ที่ถือโดยบริษัทฯ และถือโดยกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยท่านหนึ่ง
- 3) กรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยท่านหนึ่ง

บริษัทย่อยทางตรง : ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด “EPPCO”

จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การจ่ายชำระ	ครบกำหนด
8.65	ทั่วไป	10	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อทวงถาม	เมื่อทวงถาม
9.46	ทั่วไป	-	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายในวันที่ 30 สิงหาคม 2568
18.11				

ไม่มีหลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินจากบุคคลและบริษัทอื่น

บริษัทย่อยทางตรง : อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) “ETP”

จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การจ่ายชำระ	ครบกำหนด
7	ทั่วไป	10	ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อครบกำหนด	ภายใน 90 วัน

ค้ำประกันโดย จํานําหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งถือโดยบริษัทย่อยทางตรง

19. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2566		ปี 2566	
	ปี 2567	(จัดประเภทใหม่)	ปี 2567	(จัดประเภทใหม่)
ยอดคงเหลือต้นปี	184,570,480.64	297,535,670.87	131,777,480.71	202,457,480.71
บวก กู้เพิ่มระหว่างปี	144,755,000.00	8,000,000.00	-	-
หัก จ่ายคืนระหว่างปี	(81,945,442.10)	(120,965,190.23)	(35,340,000.00)	(70,680,000.00)
รวม	247,380,038.54	184,570,480.64	96,437,480.71	131,777,480.71
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(117,895,716.07)	(175,879,480.71)	(96,437,480.71)	(131,777,480.71)
สุทธิ	129,484,322.47	8,690,999.93	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งได้จัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีทั้งจำนวนเนื่องจากไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขอื่นทางการเงินในสัญญา อย่างไรก็ตามบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับหนังสืออนุโลมการปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินจากสถาบันการเงินดังกล่าวภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

19. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2567 บริษัทฯ ทำสัญญาปรับปรุงโครงสร้างหนี้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง สำหรับ 2 วงเงินกู้ยืม เพื่อผ่อนปรนเงื่อนไขการชำระหนี้เงินกู้ยืมตามสัญญาเดิม ณ วันทำสัญญาข้างต้น บริษัทฯ มีภาระหนี้ค้างชำระเป็น เงินต้นของวงเงินที่ 1 และวงเงินที่ 2 เป็นจำนวน 77.50 ล้านบาท และจำนวน 18.94 ล้านบาท ตามลำดับ การเปลี่ยนแปลง การชำระหนี้ เงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ของสัญญาเพิ่มเติมจากสัญญาฉบับเดิมที่ต้องปฏิบัติเพิ่มเติมมีดังนี้

- 1) ทั้ง 2 วงเงิน พักชำระเงินต้นเป็นระยะเวลา 12 เดือน เริ่มตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2567 - มิถุนายน 2568 หลังจากนั้นให้ผ่อนชำระคืนเงินต้นตามเงื่อนไขเดิม และงวดสุดท้ายชำระเงินต้นและดอกเบี้ยที่ยังคงค้างชำระทั้งหมดภายในเดือน ตุลาคม 2568 สำหรับวงเงินที่ 1 และภายในเดือนเมษายน 2569 สำหรับวงเงินที่ 2
- 2) จ่ายชำระเฉพาะดอกเบี้ยตามอัตราที่ระบุในสัญญาเงินกู้ เป็นประจำทุกเดือน
- 3) บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งในฐานะผู้ค้ำประกัน ต้องไม่จ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากธนาคารเป็นลายลักษณ์อักษร
- 4) บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งในฐานะผู้ค้ำประกัน จะไม่ควบ หรือรวมกับบุคคลอื่นใด หรือดำเนินการใดๆ เพื่อให้มีการเลิกบริษัท การชำระบัญชี หรือการเลิกกิจการ

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน มีดังต่อไปนี้

- 1) จำนำหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางตรงบางส่วน
- 2) จำนวนที่ดินและอาคารทั้งหมด และเครื่องจักรบางส่วนของบริษัทย่อยทางตรง

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

- 1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 2 : 1 เท่า
- 2) ดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.5 : 1 เท่า

บริษัทย่อยทางตรง : ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด "EPPCO"

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
112.50	เพื่อซื้อเครื่องจักร ในการผลิตกระดาษ ลูกฟูกและกล่อง กระดาษ	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2562 (เบิกเงินกู้แล้ว 80 ล้านบาท)	MLR-0.75	ชำระคืนภายใน 84 งวด งวดละ 1.34 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลง ชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวด แรกเริ่ม ธ.ค. 2562	ภายในปี 2569
15.84	ลงทุนและดำเนินงาน อนุรักษ์พลังงานใน อาคารหรือโรงงาน	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2562 (เบิกเงินกู้แล้ว 15.04 ล้านบาท)	MLR-1	ชำระคืนภายใน 60 งวด งวดละ 0.26 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลง ชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2567
14.80	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2564 (เบิกเงินกู้แล้วทั้งจำนวน)	MLR-0.75	ชำระคืนภายใน 36 งวด งวดละ 0.41 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลง ชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวด แรกเริ่ม ส.ค. 2564	ภายในปี 2567
44.40	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2564 (เบิกเงินกู้แล้วทั้งจำนวน)	MLR-0.75	ชำระคืนภายใน 36 งวด งวดละ 1.24 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลง ชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวด แรกเริ่ม ม.ค. 2565	ภายในปี 2567
8.00	ลงทุนในระบบ Solar Rooftop	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2566 (เบิกเงินกู้แล้วทั้งจำนวน)	MLR-2.25	ชำระคืนภายใน 36 งวด งวดละ 0.23 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลง ชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวด แรกเริ่ม ก.ย. 2566	ภายในปี 2569
<hr/>					
195.54					

19. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน มีดังต่อไปนี้

- 1) บริษัทฯ เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
- 2) จำนวนเครื่องจักรบางส่วนของบริษัทย่อยทางตรง

บริษัทย่อยทางตรง ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

- 1) ดัชนีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 1.2 : 1 เท่า
- 2) ดัชนีอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.3 : 1 เท่า และไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 เท่า

บริษัทย่อยทางอ้อม : บริษัท เอ็มปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด “EPCOG”

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
300.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการดับเบิลสตาร์)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ธ.ค. 2562 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยาย ออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร (เบิกเงินกู้แล้ว 10.44 ล้านบาท)	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้น เดือน ธ.ค. 2562 จ่ายงวดละ 0.16 ล้านบาท	ภายในปี 2569
	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการท็อปฟอร์ม)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 มี.ค. 2564 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยาย ออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร (เบิกเงินกู้แล้ว 11.90 ล้านบาท)	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้น เดือน พ.ค. 2564 จ่ายงวดละ 0.14 ล้านบาท	ภายในปี 2571
	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการดับเบิล สตาร์ 2)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 พ.ค. 2567 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยาย ออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร (เบิกเงินกู้แล้ว 21 ล้านบาท)	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้น เดือน ส.ค. 2567 จ่ายงวดละ 0.22 ล้านบาท	ภายในปี 2574
50.00	เพื่อเป็นทุนหมุนเวียน ในการดำเนินงาน	เบิกครั้งเดียวทั้งจำนวน (เบิก เงินกู้นับรวมทั้งจำนวนแล้ว)	MLR-1.118	ชำระคืนเงินต้นบวกดอกเบี้ยทุก สิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน เม.ย. 2567 จ่ายงวดละ 1 ล้านบาท	ภายในปี 2572
350.00					

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2567 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ได้จัดทำหนังสือขอเบิกรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามสัญญากู้ยืมเงินฉบับเดิม และทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินอีกแห่งหนึ่ง โดยมีหลักทรัพย์ค้ำประกัน และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา ดังนี้

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน มีดังต่อไปนี้

- 1) จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจทรัพย์สินประเภทเครื่องจักรใหม่ เพื่อเป็นหลักประกันภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันที่มีการเบิกใช้วงเงิน
- 2) โอนสิทธิการรับเงินสำหรับโครงการเช่าซื้อให้แก่ธนาคาร ดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน นับแต่วันทำสัญญา
- 3) มอบสิทธิเรียกร้องที่บริษัทมีต่อลูกหนี้แห่งสิทธิ/ลูกหนี้การค้ำทุกราย
- 4) การโอนสิทธิในผลประโยชน์ต่างๆ ที่บริษัทย่อยทางอ้อมจะได้รับจากข้อตกลงต่างๆ ในสัญญากู้เงิน
- 5) บริษัทฯ และกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
- 6) จำนวนระบบและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้าบางส่วนของบริษัทย่อยทางอ้อม

บริษัทย่อยทางอ้อมต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดที่สำคัญบางประการ คือ ดัชนีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 4 : 1 เท่า

19. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม : Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company "HL4"

วงเงินกู้ยืม (ล้านตอง เวียดนาม)	วัตถุประสงค์	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การชำระดอกเบี้ย	ครบกำหนด
55,000	เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมจาก ผู้ถือหุ้นของบริษัท	7.9	ชำระคืนดอกเบี้ยเป็น รายไตรมาส เริ่มชำระ งวดแรก 26 ธ.ค. 2567	วันสุดท้ายและ/หรือภายใน ระยะเวลา 36 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้ 10 ต.ค. 2567
55,000				

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน มีดังต่อไปนี้

- 1) ทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม
- 2) ระบบและอุปกรณ์ในขนาดตภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม
- 3) สิทธิในทรัพย์สินที่เกิดขึ้นจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม (รวมถึงสิทธิในการดำเนินโครงการ และสิทธิเรียกร้องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า)

20. หุ้นกู้

รายการเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566
ยอดคงเหลือต้นปี	3,388,783,452.32	3,830,535,506.43
บวก ออกและเสนอขายระหว่างปี	-	1,790,365,708.60
หัก ไถ่ถอนระหว่างปี	-	(2,250,000,000.00)
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	14,705,758.78	17,882,237.29
ยอดคงเหลือปลายปี	3,403,489,211.10	3,388,783,452.32
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,103,254,088.04)	(932,461,892.52)
สุทธิ	300,235,123.06	2,456,321,559.80

20. หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

- 20.1 เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2565 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 2 ชุด จำนวนรวม 1,600,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,600 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2565 ชุดที่ 1 (*)	570.00	5.25	14 กันยายน 2567
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2565 ชุดที่ 2	1,030.00	5.5	14 มีนาคม 2568
รวม	1,600.00		

(*) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2567 มีมติอนุมัติแผนขยายระยะเวลาการไถ่ถอนหุ้นกู้เลขที่ EP249A (หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2565 ชุดที่ 1) มูลค่า 570 ล้านบาท ออกไปอีก 1 ปี จากเดิมครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 14 กันยายน 2567 เป็นวันที่ 14 กันยายน 2568 สามารถไถ่ถอนก่อนครบกำหนดได้ และปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.50 ต่อปี จากเดิมอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.25 ต่อปี เป็นคิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.75 ต่อปี ตลอดจนการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ("ข้อกำหนดสิทธิ") เพื่อให้สอดคล้องกับวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้และการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยตามที่กล่าวข้างต้น

- 20.2 เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2566 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 1 ชุด จำนวน 1,139,200 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,139.20 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.75 ครบกำหนดวันที่ 30 กันยายน 2568

- 20.3 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 2 ชุด จำนวนรวม 670,200 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 670.20 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2566 ชุดที่ 1 (*)	367.90	6.25	27 ธันวาคม 2567
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2566 ชุดที่ 2	302.30	6.70	27 มีนาคม 2569
รวม	670.20		

(*) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2567 มีมติอนุมัติแผนขยายระยะเวลาการไถ่ถอนหุ้นกู้เลขที่ EP24DA (หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2566 ชุดที่ 1) มูลค่า 367.90 ล้านบาท ออกไปอีก 1 ปี จากเดิมครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 27 ธันวาคม 2567 เป็นวันที่ 27 ธันวาคม 2568 สามารถไถ่ถอนก่อนครบกำหนดได้ และปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.50 ต่อปี จากเดิมอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.25 ต่อปี เป็นคิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.75 ต่อปี ตลอดจนการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ("ข้อกำหนดสิทธิ") เพื่อให้สอดคล้องกับวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้และการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยตามที่กล่าวข้างต้น

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ รวมถึงการให้บริษัทฯ ดำรงอัตราส่วนของหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ไม่เกิน 3.25 : 1

21. ประเมินการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทมีนโยบายจ่ายค่าชดเชยผลประโยชน์หลังออกจากงาน และบำเหน็จตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ในการให้ผลประโยชน์เมื่อเกษียณและผลประโยชน์ระยะยาวอื่นแก่พนักงานตามสิทธิและอายุงาน

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ มีความเสี่ยงจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ได้แก่ ความเสี่ยงของช่วงชีวิต และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	53,335,321.95	52,838,429.91	5,536,759.84	6,704,379.29
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	4,017,161.81	3,587,773.26	256,224.63	578,396.21
ต้นทุนดอกเบี้ย	1,407,328.89	743,320.14	141,485.91	45,708.27
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานสำหรับปี	(6,159,733.34)	(5,619,800.00)	(280,000.00)	(1,993,000.00)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของ				
ผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้ในระหว่างปี	-	1,785,598.64	-	201,276.07
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	52,600,079.31	53,335,321.95	5,654,470.38	5,536,759.84
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,652,167.52)	(4,723,131.19)	(2,269,935.60)	-
สุทธิ	44,947,911.79	48,612,190.76	3,384,534.78	5,536,759.84

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ระยะเวลาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของกลุ่มบริษัท ในงบการเงินรวมระยะเวลาประมาณ 8 - 21 ปี เท่ากัน และในงบการเงินเฉพาะกิจการระยะเวลาประมาณ 8 ปี เท่ากัน

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนข้างต้น แสดงรวมในรายการ ดังต่อไปนี้

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน :				
ต้นทุนขายและบริการ	3,775,986.37	2,744,453.71	209,915.41	147,267.12
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	394,205.48	299,079.53	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	140,362.17	180,760.92	-	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,113,936.68	1,106,799.24	187,795.13	476,837.36
รวม	5,424,490.70	4,331,093.40	397,710.54	624,104.48
กำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :				
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัย - สุทธิจากภาษี	-	1,439,865.23	-	161,020.86

21. ประเมินการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	ปี 2567 / ปี 2566	ปี 2567 / ปี 2566
* อัตราคิดลด (ร้อยละ)	2.65 - 3.47	2.65
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน (ร้อยละ)	4	4
** อัตราการหมุนเวียนพนักงาน (ร้อยละ)	1.43 - 22.92	1.91 - 22.92
*** อัตราภาระ (ร้อยละ)	105	105
อายุครบเกษียณ (ปี)	60	60
* อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลสำหรับเงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน		
** ขึ้นอยู่กับระยะเวลาการทำงานของพนักงาน		
*** อ้างอิงตามตารางมรณะไทย 2560 ประเภทสามัญ (TMO2017 : Thai Mortality Ordinary Table of 2017)		

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้ อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

ผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน แสดงได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
อัตราคิดลด				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(3,296,604.38)	(3,435,307.81)	(233,138.06)	(263,695.36)
ลดลง ร้อยละ 1	3,735,951.83	3,892,850.74	262,442.46	295,165.64
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	4,194,911.71	3,804,145.16	315,725.01	288,176.21
ลดลง ร้อยละ 1	(3,766,426.39)	(3,427,475.08)	(287,205.99)	(262,847.08)
อัตราการลาออก				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 20	(1,680,238.46)	(1,498,371.54)	(148,615.48)	(134,010.98)
ลดลง ร้อยละ 20	1,828,831.57	1,621,195.17	162,354.83	145,611.57

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสด ที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติต่างๆ

22. ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

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

23. สำรองตามกฎหมาย

บริษัท และบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง :

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

บริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อม :

ตามมาตรา 1202 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยต้องจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไร ซึ่งบริษัททำมาหาได้ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผลจนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปหักกับขาดทุนสะสมและไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

24. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามธรรมชาติของค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามธรรมชาติของค่าใช้จ่ายที่สำคัญ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	325,562,166.37	329,289,573.02	-	-
ต้นทุนโครงการที่รับรู้ตาม				
ขั้นความสำเร็จของงาน	134,285,436.32	166,740,052.96	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	139,858,842.80	156,699,409.66	9,830,565.47	11,520,782.61
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	165,473,307.72	66,769,931.13	199,534.62	409,834.64
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	391,213,140.92	-	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	20,666,445.52	22,892,766.56	-	-

25. ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี คำนวณโดยการหารขาดทุนสุทธิสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกที่ออกในระหว่างปี โดยแสดงการคำนวณดังนี้

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของ				
ผู้ถือหุ้นของบริษัท (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)	(824,895,994.00)	(465,357,554.57)	(63,284,002.05)	(20,681,560.76)
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	932,507,097	932,507,097	932,507,097	932,507,097
ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	(0.88)	(0.50)	(0.07)	(0.02)

26. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับสิทธิตามประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิต โดยต้องเป็นเครื่องจักรที่ซื้อเข้ามาภายในระยะเวลาที่กำหนดตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
2. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 7 - 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	บัตรส่งเสริมเลขที่	วันก่อนหมด	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้	วันครบกำหนด
1	1310(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
2	1311(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
3	1312(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
4	1313(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
5	1314(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
6	61-1371-1-00-1-0	22 พ.ย. 2561	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	07 มิ.ย. 2562	06 มิ.ย. 2570
7	63-0910-1-03-1-0	19 ส.ค. 2563	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	01 ธ.ค. 2563	30 พ.ย. 2571
8	66-1562-2-00-1-0	25 ก.ย. 2566	บริษัท เอ็มโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	01 เม.ย. 2567	30 เม.ย. 2574

บัตรส่งเสริมลำดับที่ 1 - 5 ครบกำหนดระยะเวลาได้รับสิทธิยกเว้นภาษีในระหว่างปี 2565 แต่ยังคงได้รับสิทธิลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จำแนกเป็นส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน และส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ดังต่อไปนี้

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	ปี 2567			ปี 2566		
	กิจการที่ได้รับ การส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้ รับการส่งเสริม	รวม	กิจการที่ได้รับ การส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้ รับการส่งเสริม	รวม
รายได้	17,909	922,680	940,589	13,148	834,290	847,438
ต้นทุนและค่าใช้จ่าย	(11,297)	(1,929,463)	(1,940,760)	(6,786)	(1,389,412)	(1,396,198)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	6,612	(1,006,783)	(1,000,171)	6,362	(555,122)	(548,760)

ผลการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น จัดสรรตามหลักเกณฑ์ 2 ประการ ดังนี้

1. รายได้และค่าใช้จ่ายที่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรไปยังส่วนนั้นโดยตรง
2. รายการที่ไม่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรตามสัดส่วนของรายได้แต่ละส่วน

27. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มบริษัทและพนักงานของกลุ่มบริษัท ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกลุ่มบริษัทและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 3 - 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ไทยพาณิชย์ จำกัด และบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กสิกรไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากการจ้างงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินสมทบกองทุนในงบการเงินรวม เป็นจำนวนเงิน 4.71 ล้านบาท และ 4.65 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 0.45 ล้านบาท และ 0.48 ล้านบาท ตามลำดับ

28. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผล การดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท คือ คณะกรรมการของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานดำเนินงานเป็นรูปแบบหลักในการรายงาน ส่วนงานดำเนินงาน พิจารณาจากระบบการบริหารจัดการ และโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในที่ได้รายงานต่อผู้มีอำนาจการตัดสินใจ สูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน

สินทรัพย์ รายได้จากส่วนงานเป็นรายการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับส่วนงานหรือที่สามารถปันส่วนให้กับส่วนงานได้อย่าง สมเหตุสมผล

ส่วนงานธุรกิจ :

ส่วนงาน 1 : รับจ้างพิมพ์

ส่วนงาน 2 : เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

ส่วนงาน 3 : ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม

ส่วนงาน 4 : ให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนงานภูมิศาสตร์ :

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามเขตภูมิศาสตร์โดยกำหนดจากสถานที่ตั้งของ กลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจในประเทศไทยและต่างประเทศ โดยมีส่วนงานที่สำคัญ ดังนี้

ส่วนงาน	ขอบเขตการดำเนินงานหลัก
ประเทศไทย	รับจ้างพิมพ์ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศญี่ปุ่น	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศฮ่องกง	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

28. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

28.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการ	
					ระหว่างกัน	รวม
รายได้จากการขายและบริการ	591,124	20,280	166,680	173,680	(27,862)	923,902
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	120,481	(7,861)	146,782	34,221	5,222	298,845
รายได้อื่นๆ						
ดอกเบี้ยรับ	256	552,845	2,172	8,022	(562,989)	306
อื่นๆ	1,975	2,659	-	-	11,747	16,381
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	1,600	(244,971)	(135,233)	1,236	25,149	(352,219)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(70,493)	(1,591)	(100,154)	(351)	7,116	(165,473)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(76,522)	(48,336)	(12,165)	(13,799)	32,179	(118,643)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(637,736)	(106,986)	-	353,509	(391,213)
ต้นทุนทางการเงิน	(27,448)	(506,683)	(108,282)	(2,771)	353,772	(291,412)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	11,094	(46)	-	(7,480)	(311)	3,257
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	(39,057)	(891,720)	(313,866)	19,078	225,394	(1,000,171)
ขาดทุนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						175,275
ขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						(824,896)
<u>สินทรัพย์ของส่วนงาน</u>						
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์						
สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน						
ส่วนที่ปันส่วนได้	707,519	3,964	8,040,950	932	(640,349)	8,113,016
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า						
จากพลังงานลม	-	402,712	-	-	-	402,712
สินทรัพย์อื่น						747,055
รวมสินทรัพย์ของส่วนงาน						9,262,783

28. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

28.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในระบบการเงินรวม มีดังนี้ (ต่อ)

	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566					
					ตัดรายการ	
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ระหว่างกัน	รวม
รายได้จากการขายและบริการ	586,506	83,293	42,525	205,592	(90,410)	827,506
กำไรจากการดำเนินงาน	100,697	53,263	34,454	33,193	108,887	330,494
รายได้อื่นๆ						
ดอกเบี้ยรับ	418	709,907	404	2,106	(712,335)	500
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุน						
ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	2,017	12,629	-	-	(8,860)	5,786
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	59	-	-	7,808	7,867
อื่นๆ	2,118	4,271	367	44	(1,021)	5,779
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	1,275	(80,773)	(122,974)	281	(76,475)	(278,666)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(78,461)	(1,508)	(13,572)	(355)	27,126	(66,770)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(64,410)	(48,760)	(153,722)	(12,989)	(727)	(280,608)
ต้นทุนทางการเงิน	(30,930)	(537,692)	(205,992)	(5,194)	501,350	(278,458)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	14,531	(1,009)	-	(5,331)	(2,875)	5,316
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	(52,745)	110,387	(461,035)	11,755	(157,122)	(548,760)
ขาดทุนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						83,403
ขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						(465,357)
<u>สินทรัพย์ของส่วนงาน</u>						
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์						
สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน						
ส่วนที่ปันส่วนได้	836,962	5,458	8,069,132	1,264	(395,034)	8,517,782
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า						
จากพลังงานลม	-	402,712	-	-	-	402,712
สินทรัพย์อื่น						784,371
รวมสินทรัพย์ของส่วนงาน						9,704,865

งบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทฯ ดำเนินกิจการในส่วนงานธุรกิจเดียว คือ เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น ดังนั้น ฝ่ายบริหารจึงพิจารณาว่า บริษัทฯ มีส่วนงานธุรกิจเพียงส่วนงานเดียว

28. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

28.2 สินทรัพย์ และรายได้จากส่วนงานทางภูมิศาสตร์

รายได้จากส่วนงานทางภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2567	ปี 2566
ประเทศไทย	820,697,223.72	847,437,206.68
ประเทศญี่ปุ่น	-	21.83
ประเทศฮ่องกง	-	311.29
ประเทศเวียดนาม	119,892,173.75	480.52
รวมผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางภูมิศาสตร์	940,589,397.47	847,438,020.32

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2567	ปี 2566
ประเทศไทย	656,299,994.94	982,040,684.78
ประเทศเวียดนาม	7,890,710,007.98	7,997,180,040.47
รวม	8,547,010,002.92	8,979,220,725.25

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทมีรายการกับลูกค้าภายนอกจำนวน 1 ราย ที่มีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 10 ของรายได้รวม เป็นของส่วนงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม จำนวนเงิน 119.89 ล้านบาท

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทมีรายการกับลูกค้าภายนอกจำนวน 1 ราย ที่มีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 10 ของรายได้รวม เป็นของส่วนงานให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา จำนวนเงิน 99.29 ล้านบาท

29. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
ประเภทของบริการ				
รายได้การรับจ้างพิมพ์	591,123,856.75	586,505,785.35	-	-
รายได้ค่าการจัดการ	20,280,000.00	83,293,525.00	11,880,000.00	11,890,000.00
รายได้จากการผลิตไฟฟ้าจาก				
พลังงานแสงอาทิตย์และ				
พลังงานลม	166,680,044.53	42,525,663.02	-	-
รายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบ				
ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์				
บนหลังคาและบำรุงรักษา				
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	173,680,215.87	205,591,891.21	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	923,901,964.26	827,506,420.92	11,880,000.00	11,890,000.00
จังหวะในการรับรู้รายได้				
ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	750,221,748.39	621,914,529.71	11,880,000.00	11,890,000.00
ตลอดช่วงเวลา	173,680,215.87	205,591,891.21	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	923,901,964.26	827,506,420.92	11,880,000.00	11,890,000.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งมีรายได้ที่จะรับรู้ในอนาคตสำหรับภาระที่ยังปฏิบัติไม่เสร็จสิ้น (หรือไม่เสร็จบางส่วน) ของสัญญาที่ทำกับลูกค้าจำนวน 29.27 ล้านบาท และจำนวน 28.41 ล้านบาท ตามลำดับ

30. เครื่องมือทางการเงิน

30.1 มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

30.2 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านการเงินในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านเครดิต ความเสี่ยงด้านตลาด (ซึ่งประกอบด้วยความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย) และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง นโยบายการบริหารความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มบริษัท มุ่งเน้นการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนจากตลาดการเงินที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้โดยให้มีผลกระทบด้านลบต่อผลการดำเนินงานทางการเงินน้อยที่สุด

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.2 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มบริษัทประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา เงินให้กู้ยืม สินทรัพย์ทางการเงินอื่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น เงินกู้ยืม หนี้กู้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

30.3 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิต คือ ความเสี่ยงในการสูญเสียทางการเงินหากลูกค้านำหรือคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามพันธสัญญาต่าง ๆ อันเนื่องมาจากเครื่องมือทางการเงิน โดยความเสี่ยงดังกล่าวประกอบด้วย ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา เงินให้กู้ยืม เงินฝากกับธนาคาร และเครื่องมือทางการเงินอื่น โดยความเสี่ยงสูงสุดจากความเสี่ยงด้านเครดิตมีมูลค่าจำกัดเท่ากับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในฐานะการเงิน ทั้งนี้ ไม่รวมถึงตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงโดยใช้นโยบายและขั้นตอนในการควบคุมการให้สินเชื่อเป็นไปอย่างเหมาะสม และไม่คาดว่าจะมีผลขาดทุนทางการเงินอย่างมีสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อทางการค้า โดยกลุ่มบริษัทได้ติดตามยอดคงค้างของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา อย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งการให้สินเชื่อของกลุ่มบริษัทไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากกลุ่มบริษัทมีฐานลูกค้าที่หลากหลายและมีจำนวนมากราย

กลุ่มบริษัทพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยอัตราการตั้งสำรองของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณโดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระสำหรับกลุ่มลูกค้าที่มีรูปแบบของความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน กลุ่มบริษัทจัดกลุ่มลูกค้าตามประเภทของลูกค้าโดยพิจารณาจากลักษณะธุรกิจลูกค้า การคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนึงถึงผลของความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก มูลค่าของเงินตามระยะเวลาและข้อมูลสนับสนุนที่มีความน่าเชื่อถือที่มีอยู่ ณ วันที่รายงาน โดยเป็นข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ์ปัจจุบันและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจในอนาคต

30.4 ความเสี่ยงด้านตลาด

30.4.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าธุรกรรมหรือกระแสเงินสดในอนาคตจะมีความผันผวนเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเกี่ยวเนื่องกับลูกหนี้ / เจ้าหนี้การค้าในต่างประเทศ และเจ้าหนี้จากการซื้ออุปกรณ์เป็นเงินตราต่างประเทศ กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจากการดำเนินงานโดยปกติของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567				
ดอลลาร์สหรัฐ (หน่วย : พัน)	งบการเงินรวม		บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	อัตราซื้อเฉลี่ย	อัตราขายเฉลี่ย
	-	1,551	-	34.15

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

	งบการเงินรวม		บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	อัตราซื้อเฉลี่ย	อัตราขายเฉลี่ย
ดอลลาร์สหรัฐ (หน่วย : พัน)	-	2,282	-	34.39
ดองเวียดนาม (หน่วย : พัน)	-	231,827,617	-	0.001412

กลุ่มบริษัทไม่มีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ซึ่งได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทไม่มีผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ

30.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญจากเงินฝากธนาคารที่มีอัตราดอกเบี้ย อันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากธนาคารสินทรัพย์ทางการเงินอื่น เงินกู้ยืม หนี้กู้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดหรืออัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ใกล้เคียงกับอัตราตลาด ซึ่งความผันผวนจากอัตราดอกเบี้ยอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการทางการเงินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยโดยการจัดหาเงินกู้ยืมที่มีทั้งอัตราดอกเบี้ยตามอัตราคงที่และอัตราดอกเบี้ยตามอัตราผันแปรในสัดส่วนที่เหมาะสม โดยกลุ่มบริษัทมีนโยบายในการรักษาสมดุลระหว่างแหล่งที่มาของการใช้เงินทุนโดยหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยตามอัตราคงที่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน)

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ จัดประเภทตามอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	19,026	38,123	57,149	0.15 - 0.6
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	344,437	344,437	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	1,842	710	-	-	2,552	5.47 - 7.02
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	1	1	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	279	279	-

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567						
	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน	มากกว่า	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา		
	1 ปี	1 - 5 ปี	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย		
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	577,042	577,042	-
เงินกู้ยืมจากบุคคลและ บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	568,466	-	-	-	568,466	3 - 15
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	227,610	-	-	-	227,610	6 - 15
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	150,000	73,755	423,014	-	646,769	*
หุ้นกู้	3,103,254	300,235	-	-	3,403,489	5.75 - 6.7
หนี้สินตามสัญญาเช่า	2,288	19,642	-	-	21,930	2.09 - 5.10
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	188	188	-
* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.6 - 9.52 ต่อปี						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6, THBFIX+2.2, MLR-0.75, MLR-1.118, MLR-1, MLR-2.25, 7.9 ต่อปี						

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566						
	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง	
	ภายใน	มากกว่า	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา		รวม
	1 ปี	1 - 5 ปี	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	4,075	304,620	308,695	0.15 - 0.6
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	153,137	153,137	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	3,248	3,235	-	-	6,483	5.47 - 7.02
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	1	1	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	333	333	-
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	636,524	636,524	-
เงินกู้ยืมจากบุคคลและ บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	421,000	-	-	-	421,000	3
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	207,500	-	-	-	207,500	10 -15
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	30,000	-	544,670	-	574,670	*
หุ้นกู้	932,462	2,456,321	-	-	3,388,783	5.25 - 6.7
หนี้สินตามสัญญาเช่า	2,701	21,886	-	-	24,587	2.09 - 5.10
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	1,575	1,575	-

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3 - 7.59 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2.25 ต่อปี

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน	มากกว่า	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา		
	ภายใน	1 - 5 ปี	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย		
	1 ปี	1 - 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	162	1,277	1,439	0.15 - 0.60
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	184,139	184,139	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,503,536	-	-	-	3,503,536	5.85 - 6.5
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	198	118	-	-	316	5.47 - 6.57
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	279	279	-
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	13,455	13,455	-
เงินกู้ยืมจากบุคคลและ						
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	568,466	-	-	-	568,466	3 - 15
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	202,500	-	-	-	202,500	6 - 15
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	30,000	-	98,401	-	128,401	*
หุ้นกู้	3,103,254	300,235	-	-	3,403,489	5.75 - 6.7
หนี้สินตามสัญญาเช่า	412	888	-	-	1,300	5.06
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	188	188	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6 ต่อปี

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน	มากกว่า	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา		
	ภายใน	1 - 5 ปี	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย		
	1 ปี	1 - 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	715	68	783	0.15 - 0.60
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	77,274	77,274	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,551,990	-	-	-	3,551,990	5.85 - 6.5
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	198	353	-	-	551	5.47 - 6.57
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	333	333	-

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง	
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		รวม
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	12,540	12,540	-
เงินกู้ยืมจากบุคคลและ บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	421,000	-	-	-	421,000	3
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	207,500	-	-	-	207,500	10 - 15
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	30,000	-	131,777	-	161,777	*
หุ้นกู้	932,462	2,456,321	-	-	3,388,783	5.25 - 6.7
หนี้สินตามสัญญาเช่า	391	1,300	-	-	1,691	5.06
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	1,575	1,575	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.3 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6 ต่อปี

กลุ่มบริษัทไม่มีผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีอย่างเป็นสาระสำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินกู้ยืมจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด

30.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทต้องการสภาพคล่องเพื่อให้สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินของแต่ละบริษัท ซึ่งแต่ละบริษัทมีความรับผิดชอบในการรักษาระดับเงินสดและการพิจารณาเพิ่มวงเงินเครดิตทั้งในส่วนของภายในกลุ่มบริษัท และกับสถาบันการเงินอื่นเพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการโดยต้องอยู่ภายใต้แนวปฏิบัติของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการทำการบริหารสภาพคล่องอย่างต่อเนื่องและรักษาระดับของเงินสด เงินฝากประจำ วงเงินสินเชื่อแบบผูกพันที่ยังไม่ได้ใช้ และวงเงินแบบสินเชื่อแบบไม่ผูกพันจากธนาคารต่างๆ เพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (ต่อ)

หน่วย : พันบาท				
งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567				
เมื่อทวงถาม	ภายใน 1 ปี	1 ปี - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	577,042	-	577,042
เงินกู้ยืมจากบุคคลและ บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	568,466	-	568,466
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	8,650	218,960	-	227,610
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	517,285	129,484	646,769
หุ้นกู้	-	3,103,254	300,235	3,403,489
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	2,288	19,642	21,930
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	188	188
รวม	8,650	4,987,295	449,549	5,445,494

หน่วย : พันบาท				
งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566				
เมื่อทวงถาม	ภายใน 1 ปี	1 ปี - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	636,524	-	636,524
เงินกู้ยืมจากบุคคลและ บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	421,000	-	421,000
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	207,500	-	207,500
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	500,561	74,109	574,670
หุ้นกู้	-	932,462	2,456,321	3,388,783
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	2,701	21,886	24,587
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	1,575	1,575
รวม	-	2,700,748	2,553,891	5,254,639

หน่วย : พันบาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567				
เมื่อทวงถาม	ภายใน 1 ปี	1 ปี - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	13,455	-	13,455
เงินกู้ยืมจากบุคคลและ บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	568,466	-	568,466
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	202,500	-	202,500
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	128,401	-	128,401
หุ้นกู้	-	3,103,254	300,235	3,403,489
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	412	888	1,300
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	188	188
รวม	-	4,016,488	301,311	4,317,799

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566				
	เมื่อทวงถาม	ภายใน 1 ปี	1 ปี - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	12,540	-	-	12,540
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	421,000	-	-	421,000
เงินกู้ยืมจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	207,500	-	-	207,500
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	100,680	61,097	-	161,777
หุ้นกู้	-	932,462	2,456,321	-	3,388,783
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	391	1,300	-	1,691
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	1,575	-	1,575
รวม	-	1,674,573	2,520,293	-	4,194,866

30.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด กลุ่มบริษัทจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบฐานะการเงิน

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรหรือขาดทุน	1,044.33	-	-	1,044.33
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรหรือขาดทุน	279,400.00	-	-	279,400.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	188,403.69	-	-	188,403.69

30. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

30.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : บาท				
งบการเงินรวม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรหรือขาดทุน	1,014.27	-	-	1,014.27
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรหรือขาดทุน	333,235.00	-	-	333,235.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	1,574,732.57	-	-	1,574,732.57

หน่วย : บาท				
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรหรือขาดทุน	279,400.00	-	-	279,400.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	188,403.69	-	-	188,403.69

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรหรือขาดทุน	333,235.00	-	-	333,235.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	1,574,732.57	-	-	1,574,732.57

ในระหว่างปีปัจจุบันกลุ่มบริษัทไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

31. วงเงินสินเชื่อและการค้ำประกัน

กลุ่มบริษัทมีวงเงินสินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2566
วงเงินเบิกเกินบัญชี	37,000,000.00	37,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00
วงเงินค้ำประกัน	9,250,000.00	14,130,000.00	1,750,000.00	2,630,000.00
วงเงิน LC / TR	94,000,000.00	90,000,000.00	-	-
วงเงินตั๋วสัญญาใช้เงิน	150,000,000.00	150,000,000.00	30,000,000.00	30,000,000.00
วงเงินสัญญาซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศล่วงหน้า	17,350,000.00	61,850,000.00	-	10,000,000.00
วงเงินรวมสินเชื่อธุรกิจส่งออก	667,000,000.00	913,000,000.00	87,000,000.00	100,000,000.00
รวม	974,600,000.00	1,265,980,000.00	125,750,000.00	149,630,000.00

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักรและอุปกรณ์บางส่วนของกลุ่มบริษัท (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.2) บริษัทฯ บริษัทย่อยทางตรง 2 แห่ง บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง และหุ้นของ บริษัทย่อยทางตรง และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

32. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- 32.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อม 4 แห่งในประเทศเวียดนาม มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายตามสัญญาก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมเป็นจำนวนเงิน 649,363.29 ล้านดอลลาร์เวียดนาม และ 630,246.60 ล้านดอลลาร์เวียดนาม ตามลำดับ
- 32.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ตามสัญญาในอนาคตเป็นจำนวน 8.07 ล้านบาท และ 19.92 ล้านบาท ตามลำดับ
- 32.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศฮ่องกง มีภาระผูกพันต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัญญาซื้อขายหุ้น จำนวน 4 ฉบับ จำนวนเงินรวม 2.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เท่ากัน
- 32.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการเข้าค้ำประกันสัญญาซื้อขายเงินลงทุนในหุ้นให้แก่บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง โดยมีมูลค่าการค้ำประกันไม่เกินกว่ามูลค่าตามสัญญาซื้อขายเงินลงทุน โดยการค้ำประกันดังกล่าวจะสิ้นสุดลง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2573
- 32.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 8 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 1,509.20 กิโลวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี
- 32.6 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาของบริษัทเอกชน จำนวน 7 แห่ง และ จำนวน 6 แห่ง ตามลำดับ เป็นระยะเวลา 10 ปี ถึง 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้า โดยได้รับค่าพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอัตราที่ตกลงร่วมกันในสัญญา

32. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น (ต่อ)

32.7 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเวียดนาม ("EVN") ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม จำนวน 1 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 30 เมกะวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 20 ปี

32.8 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาเช่าเครื่องถ่ายเอกสาร มีระยะเวลาการเช่า 3 ปี ถึง 4 ปี โดยมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าในอนาคตดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 67	31 ธ.ค. 66
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า		
จ่ายชำระภายใน 1 ปี	216,600.00	208,800.00
จ่ายชำระมากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	194,400.00	301,000.00

32.9 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นอยู่กับธนาคารหลายแห่ง ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 67	31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค. 67	31 ธ.ค. 66
<u>เลตเตอร์ออฟเครดิต</u>				
บริษัทย่อย	11,411,370.62	3,981,538.92	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อม	6,797,216.41	13,462,745.40	-	-
รวม	18,208,587.03	17,444,284.32	-	-
<u>หนังสือค้ำประกันต่างๆ</u>				
บริษัท	1,750,000.00	1,750,000.00	1,750,000.00	1,750,000.00
บริษัทย่อย	5,145,000.00	4,682,252.00	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อม	9,206,500.00	4,175,000.00	-	-
รวม	16,101,500.00	10,607,252.00	1,750,000.00	1,750,000.00

32.10 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันจากการเข้าประกันวงเงินสินเชื่อระหว่างกัน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.3.1

33. ข้อมูลสำคัญอื่น

ความคืบหน้าคดีพิพาทระหว่างบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ("SSUT") และบริษัท พีพีทีซี จำกัด ("PPTC") กับกลุ่มผู้รับเหมาโครงการ

- 33.1 สืบเนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท อีสเทอร์น โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ("E-COGEN") เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2564 ตามสัญญาซื้อขายหุ้นกำหนดให้ผู้ซื้อหักเงินสำรองของคดีพิพาทระหว่าง SSUT และ PPTC กับกลุ่มผู้รับเหมาโครงการ โดยเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2567 ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาให้กลุ่มผู้รับเหมาโครงการชำระค่าเสียหายให้กับ SSUT จำนวนเงิน 386.39 ล้านบาท ซึ่งปัจจุบัน SSUT อยู่ระหว่างขอให้ศาลมีคำสั่งแต่งตั้งเจ้าพนักงานบังคับคดีเพื่อยึด หรืออายัดทรัพย์สินของกลุ่มผู้รับเหมาโครงการออกขายทอดตลาดเพื่อนำเงินมาจ่ายชำระค่าเสียหาย ทั้งนี้กลุ่มผู้รับเหมาโครงการได้ยื่นเอกสารอุทธรณ์ต่อศาล โดยเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2567 SSUT ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้าน และในส่วนของคดีพิพาทระหว่าง PPTC กับกลุ่มผู้รับเหมาโครงการ ปัจจุบันยังคงอยู่ระหว่างการพิจารณาคดีโดยศาลแพ่ง

บริษัทย่อยทางอ้อม : Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company "HL3"

- 33.2 โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 3 ขนาดกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ ในประเทศเวียดนาม ได้ก่อสร้างเสร็จเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ("COD") ให้แก่ EVN เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2566 และเริ่มรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 ซึ่งมีอัตราซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลมชั่วคราวตามสัญญาลงวันที่ 21 มิถุนายน 2566 เป็นจำนวนเงิน 1,587.12 VND/kWh โดย EVN จะจ่ายชำระค่าไฟฟ้าให้กับ HL3 ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราซื้อขายไฟฟ้า (793.56 VND/kWh) ส่วนต่างจะจ่ายเพิ่มเติมให้เมื่อได้ข้อสรุปของอัตราซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ HL3 บันทึกรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ EVN ในอัตราร้อยละ 90 ของอัตราซื้อขายไฟฟ้าชั่วคราว (1,428.41 VND/kWh)

- 33.3 เมื่อวันที่ 16 เมษายน 2567 HL3 ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวนสูงสุดร้อยละ 50 ของต้นทุนโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 3 มูลค่า 1,195,853 ล้านดอลลาร์เวียดนาม คิดเป็นจำนวนเงิน 597,926.50 ล้านดอลลาร์เวียดนาม (870 ล้านบาท) โดยบริษัทฯ เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน จำนำหุ้นทั้งหมดของ HL3 และจำนำหุ้นของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ("HLF") ที่ถือโดย EPVN W1 (HK) Company Limited ("EPVN W1") สัดส่วนร้อยละ 75 ของหุ้นทั้งหมด รวมถึงทรัพย์สินทั้งหมดของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 3 ปัจจุบัน HL3 อยู่ระหว่างปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาก่อนเบิกรับเงินกู้

ความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

- 33.4 ปัจจุบันโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศเวียดนามจำนวน 3 โครงการได้ดำเนินการก่อสร้างเสร็จเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในจังหวัด Gia Lai จำนวน 2 โครงการ ขณะนี้อยู่ในขั้นตอนการออกเอกสารการเข้าพื้นที่โครงการ ส่วนเพิ่มตามแผนพัฒนากำลังไฟฟ้า 8 (PDP8) จากคณะกรรมการประชาชนจังหวัด Gia Lai (The People's Committee of Gia Lai Province) ซึ่งเป็นขั้นตอนสำคัญที่จะนำไปสู่การขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date "COD") จากการไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity "EVN") ตามลำดับ และสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม Huong Linh 4 อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งจะมีการทดสอบความเชื่อมั่นของการจ่ายไฟฟ้า (Reliability Test) รวม 72 ชั่วโมงต่อเนื่อง จากทาง EVN ภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 เพื่อดำเนินการ COD ต่อไป ซึ่งคาดว่าจะสามารถ COD ได้ภายในวันที่ 15 มีนาคม 2568

ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทได้มีการติดตามและประเมินผลกระทบจากเหตุการณ์ความไม่แน่นอนของผลการอนุมัติข้างต้นดังกล่าวอย่างรอบคอบ และเชื่อว่ายังไม่มีผลกระทบต่อการเงินจนกว่าจะได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า

34. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2568 มีมติอนุมัติการจัดประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2568 ในวันที่ 4 มีนาคม 2568 เพื่อขอขยายระยะเวลาการไถ่ถอนหุ้นกู้ เลขที่ EP253A มูลค่า 1,030 ล้านบาท ออกไปอีก 1 ปี จากเดิมครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 14 มีนาคม 2568 เป็นวันที่ 14 มีนาคม 2569 และปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.5 ต่อปี จากเดิมอัตราร้อยละ 5.5 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6 ต่อปี

35. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินของกลุ่มบริษัท คือ การดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง และการดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ในงบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 1.52 : 1 และ 1.24 : 1 ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็น 2.96 : 1 และ 2.75 : 1 ตามลำดับ

36. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิหรือส่วนของผู้ถือหุ้น การจัดประเภทรายการใหม่ มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินรวม		
	การจัดประเภท รายการใหม่	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคยรายงานไว้
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	175,879,480.71	(65,417,480.71)	110,462,000.00
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	8,690,999.93	65,417,480.71	74,108,480.64

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	การจัดประเภท รายการใหม่	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคยรายงานไว้
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	131,777,480.71	(61,097,480.71)	70,680,000.00
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	-	61,097,480.71	61,097,480.71

37. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2568

ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

การรับรองความถูกต้องของข้อมูลสำหรับการส่งแบบ 56-1 One Report

บริษัทได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปีฉบับนี้แล้ว ด้วยความระมัดระวัง บริษัทฯ ขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ บริษัทฯ ขอรับรองว่า

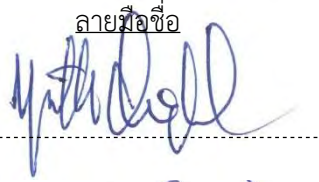

1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่สรุปมาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปีได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแล้ว

2) บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดี เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญ ทั้งของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว

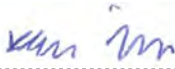
3) บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และบริษัทได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องแล้ว บริษัทได้มอบหมายให้ นางกนกกร จันทน์คร เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายชื่อของ นางกนกกร จันทน์คร กำกับไว้ บริษัทฯ จะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลของบริษัทฯ ได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1. นายยุทธ ชินสุภักกุล	ประธานกรรมการ
2. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ลายมือชื่อ



ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
ผู้รับมอบอำนาจ	
1. นางกนกกร จันทน์คร	เลขานุการบริษัท

ลายมือชื่อ


เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล

ตำแหน่ง:	ประธานกรรมการ, ประธานกรรมการบริหาร, ประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน, กรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	
อายุ:	81 ปี	
การศึกษาและการอบรม:	<ul style="list-style-type: none">- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ สาขาไฟฟ้า GEORGE WASHINGTON UNIVERSITY- ปริญญาตรี คณิตศาสตร์ UNIVERSITY OF OREGON- Director Accreditation Program (DAP) ปี 2547, รุ่นที่ 143/2017 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	พ.ศ.2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์
	พ.ศ.2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอ็มโกลี เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
	พ.ศ.2561 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บมจ.อควา คอร์ปอเรชั่น ประธานกรรมการ บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจภัณฑ์
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	พ.ศ.2557 – 2565	กรรมการ บริษัท เอ็มโกลี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
	พ.ศ.2560 – 2564	กรรมการ บจก.เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ บจก.แทค เอ็นเนอยี
	พ.ศ.2559 – 2564	กรรมการ บจก.พีทีทีซี, บจก.เอสเอสยูที บจก.เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี โซลูชั่น บจก.ทัศน์ศิริ
การถือหุ้นในบริษัท:	211,560,059 หุ้น (ข้อมูล ณ 27 ก.พ. 2568)	
การเข้าร่วมประชุม:	<ol style="list-style-type: none">ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 9/9 ครั้งประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน 1 ครั้ง	

2. นายอาร์กซ์ ราษฎร์บริหาร

ตำแหน่ง:	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร, กรรมการบริหาร, กรรมการพิจารณาการลงทุน กรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	
อายุ:	60 ปี	
การศึกษาและการอบรม:	<ul style="list-style-type: none">- ปริญญาโท บัญชีและการเงิน มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์- ปริญญาตรี บัญชีต้นทุน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย- Director Certification Program (DCP) ปี 2554 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	พ.ศ.2565 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส
	พ.ศ.2564 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์
	พ.ศ.2563 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	ปี 2563	กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) กรรมการ และรักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
	ปี 2564	กรรมการ บริษัท ร่วมมือร่วมใจ จำกัด บริษัท เอ็นไวรอนเมนทอล โซลูชั่น อินทิเกรเตอร์ จำกัด
การถือหุ้นในบริษัท:	-ไม่มี-	
การเข้าร่วมประชุม:	<ol style="list-style-type: none">1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 9/9 ครั้ง2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน 1 ครั้ง	

3. นายแดน ชินสุภัคกุล

ตำแหน่ง:	กรรมการบริหาร (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อ 25 ก.พ. 2565), ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
อายุ:	77 ปี
การศึกษาและการอบรม:	- ปริญญาตรี (B.Sc.) University of Oregon, USA 1969 - Director Accreditation Program (DAP) ปี 2549, รุ่น 143/2017 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	พ.ศ.2530 – ปัจจุบัน ที่ปรึกษาประธานกรรมการบริหาร (Advisor to Chairman of the Board) บริษัท โรงแรมเซ็นทรัลพลาซา จำกัด (มหาชน)
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	พ.ศ. 2558 - เม.ย. 2563 กรรมการ และประธานกรรมการสรรหาและ พิจารณาค่าตอบแทน บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ พ.ศ. 2557 – เม.ย. 2560 กรรมการ - บริษัท เอ็มโกลี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด พ.ศ. 2554 – 2555 กรรมการ บริษัท เอส แพ็ค แอนด์ พรินท์ จำกัด (มหาชน)
การถือหุ้นในบริษัท:	-ไม่มี-
การเข้าร่วมประชุม:	1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 9/9 ครั้ง 2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน 1 ครั้ง

4. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ตำแหน่ง:	กรรมการบริหาร และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	
อายุ:	70 ปี	
การศึกษาและการอบรม:	<ul style="list-style-type: none">- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาการเงิน มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ- ปริญญาโท สาขาการตลาด (MIM Certificate) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์- Director Certification Program (DCP) รุ่น 215/2016 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	พ.ศ.2559 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการบริหาร บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส
	พ.ศ.2565 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บริษัทหลักทรัพย์ ลิเบอเรเตอร์ จำกัด
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	พ.ศ.2542 - 2558	ผู้อำนวยการฝ่ายบริษัทธนกิจ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
	พ.ศ.2559 - 2563	กรรมการและกรรมการบริหาร บจก.เจเคอาร์ พลังงาน บจก.อาร์พีวี พลังงาน บจก.อะควาติส เอ็นเนอร์จี บจก.ลพบุรี โซล่า บจก.ปราจีน โซล่า
	พ.ศ.2561 – ม.ค. 2564	กรรมการ บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์
การถือหุ้นในบริษัท:	336,789 หุ้น	
การเข้าร่วมประชุม:	<ol style="list-style-type: none">1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 9/9 ครั้ง2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน 1 ครั้ง	

5. นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ

ตำแหน่ง:	ประธานกรรมการตรวจสอบ (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อ 14 ก.พ. 2567), กรรมการอิสระ และประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาคำตอบแทน
อายุ:	74 ปี
การศึกษาและการอบรม:	<ul style="list-style-type: none">- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง รุ่นที่ 1- เนติบัณฑิตไทย รุ่นที่ 27 สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา- หลักสูตรอัยการจังหวัด รุ่นที่ 9/2530- DCP รุ่น 76 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย- หลักสูตร Training for the Role of the Chairman Program (RCP)- หลักสูตร Training for the Role of the Nomination and Governance Committee- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 9- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	<p>พ.ศ.2559 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ และ กรรมการสรรหา กำหนดคำตอบแทน และ กำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปริมามารีน จำกัด (มหาชน)</p> <p>ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ และกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)</p>
การถือหุ้นในบริษัท:	-ไม่มี-
การเข้าร่วมประชุม:	<ol style="list-style-type: none">1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 9/9 ครั้ง2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2567 จำนวน 4/4 ครั้ง3. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน - ครั้ง

6. นายพัชระ สารพิมพา

ตำแหน่ง:	กรรมการตรวจสอบ กรรมการอิสระ และกรรมการพิจารณาการลงทุน
อายุ:	59 ปี
การศึกษาและการอบรม:	- ปริญญาโท รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง - ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	ผู้บริหารคลื่นวิทยุ 96.0 Mhz (Zaabnews Radio)
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	- กรรมการผู้จัดการ บริษัท สปริงเรดิโอ จำกัด - ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร สำนักข่าวสปริงนิวส์ - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท อสมท จำกัด (มหาชน) - สำนักข่าวไทย องค์การสื่อสารมวลชนแห่งประเทศไทย
การถือหุ้นในบริษัท:	-ไม่มี-
การเข้าร่วมประชุม:	1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 9/9 ครั้ง 2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2567 จำนวน 4/4 ครั้ง 3. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน 1 ครั้ง

7. นายรัชพงศ์ ธรรมพุดิพงษ์ (เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อ 14 ก.พ. 2567)

ตำแหน่ง:	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ และกรรมการบริหารความเสี่ยง
อายุ:	60 ปี
การศึกษาและการอบรม:	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาการเงินและการธนาคาร มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ สาขาการเงินและการธนาคาร มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	มี.ค 2566 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ราชธานีบ้านและที่ดิน จำกัด (มหาชน) เม.ย. 2565 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ บริษัท ควอลิตี้เทค จำกัด (มหาชน)
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	พ.ค. 2565 - พ.ย. 2566 กรรมการ - บจก.ที เอช เฮลท์ เม.ย. 2557 - เม.ย. 2563 กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ บจก.วิค

ประสบการณ์ที่ผ่านมา: (ต่อ)	ส.ค. 2563 - ธ.ค 2565 General Manager & Head of Corporate Banking
การถือหุ้นในบริษัท:	90,000 หุ้น (ข้อมูล ณ 27 ส.ค. 2567)
การเข้าร่วมประชุม:	1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 8/8 ครั้ง 2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2567 จำนวน 4/4 ครั้ง

8. นายปกรณ์ มงคลธาดา (ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อ 10 พฤษภาคม 2567)

ตำแหน่ง:	กรรมการ และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
อายุ:	44 ปี
การศึกษาและการอบรม:	- Bachelor Degree, Marketing, National University, USA - DCP รุ่น 78/2009 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	พ.ศ.2564 – ปัจจุบัน กรรมการ บจก. ไทย คอนซัลแตนท์สทริบิวชั่น เซ็นเตอร์ พ.ศ.2556 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท มันทรา แอสเซ็ท จำกัด
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	พ.ศ.2563 – 2564 กรรมการ บริษัท อควา คอร์เปอร์เรชั่น จำกัด (มหาชน) พ.ศ.2562 – 2564 กรรมการ บริษัท ส.ธนา มีเดีย จำกัด พ.ศ.2560 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เอ็ม.ไอ.เอส มีเดีย จำกัด บริษัท บอร์ดเวย์ มีเดีย จำกัด พ.ศ.2551 – 2564 กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ฝ่ายปฏิบัติการ บริษัท อควา แอด จำกัด (มหาชน)
การถือหุ้นในบริษัท:	3,600,000 หุ้น (ข้อมูล ณ 27 ส.ค. 2567)
การเข้าร่วมประชุม:	1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 3/3 ครั้ง 2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน 1 ครั้ง

9. นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน (เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อ 14 พ.ค. 2567)

ตำแหน่ง:	กรรมการ และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	
อายุ:	36 ปี	
การศึกษาและการอบรม:	- University of Sydney, Master of Professional Accounting - Assumption University, Bachelor of Business Administration major Finance	
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	พ.ศ.2566 – ปัจจุบัน	Corporate Finance Director AQUA CORPORATION PCL.
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	พ.ศ.2565 – 2566	Corporate Finance (Central Finance) Lotus's
	พ.ศ.2562 – 2563	Executive Financial Business Partner TMB PCL & Business Operational Risk
	พ.ศ.2560 – 2562	Corporate Finance Manager Diageo Moët Hennessy & Compliance
	พ.ศ.2558 – 2560	Operational Risk Manager Standard Chartered Banking
	พ.ศ.2557 – 2559	Senior Auditor KPMG
การถือหุ้นในบริษัท:	-ไม่มี-	
การเข้าร่วมประชุม:	1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567 จำนวน 3/3 ครั้ง 2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 จำนวน - ครั้ง	

ประวัติผู้บริหาร

1. นายอาร์ักษ์ ราษฎร์บริหาร

ตำแหน่ง:	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ของกลุ่มบริษัทฯ	
อายุ:	60 ปี	
การศึกษาและการอบรม:	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท บัญชีและการเงิน มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาตรี บัญชีต้นทุน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Director Certification Program (DCP) ปี 2554 	
ประสบการณ์การทำงาน:	ปี 2563	กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) กรรมการ และรักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
	ปี 2564	กรรมการ บริษัท ร่วมมือร่วมใจ จำกัด บริษัท เอ็นไวรอนเมนทอล โซลูชั่น อินทิเกรเตอร์ จำกัด
	พ.ศ.2565 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส
	พ.ศ.2564 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์
การดำรงตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน:	พ.ศ.2563 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บมจ.อีเทอร์เน็ต พาวเวอร์
	-ไม่มี-	
การถือหุ้นในบริษัท:	-ไม่มี-	

4. นางกนกอร จันทน์คร

ตำแหน่ง: ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท

อายุ: 51 ปี

การศึกษาและการอบรม:

- ปริญญาตรี สาขาวิชาเอกการบัญชี มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร
- Anti-Corruption: The Practical Guide รุ่นที่ 20/2015 - IOD
- Advances for Corporate Secretaries รุ่นที่ 1/2559 - IOD
- Orientation Course – CFO focus on financial reporting รุ่นที่ 2/2017 สภาวิชาชีพบัญชี
- CFO Refresher Course 2023 หัวข้อ “เตรียมความพร้อมรับมือประเด็นด้านการเงิน การลงทุน และการบัญชี ที่ส่งผลกระทบต่อบริษัทจดทะเบียน”

ประสบการณ์การทำงาน:	พ.ศ.2557 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน บมจ.อีสเทิร์น พาวเวอร์ กรุป
	พ.ศ.2546 – 2556	หัวหน้าแผนกบัญชี บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก
	พ.ศ.2533 – 2545	เจ้าหน้าที่แผนกบัญชี บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก

การดำรงตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน: กรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน
บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจภัณฑ์

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

รายชื่อบุคคลที่ได้รับมอบหมาย

1. เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้ง นางกนกอร จันทน์คร ดำรงตำแหน่งเลขานุการ
คณะกรรมการ โดยมีขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

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

และเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัททุกครั้ง โดยเลขานุการคณะกรรมการที่คณะกรรมการ
แต่งตั้งขึ้น เป็นผู้ที่คณะกรรมการ เห็นว่ามีความเหมาะสม มีความรู้ ความสามารถ ที่จะช่วยให้คำแนะนำแก่
กรรมการในการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ ตลอดจนด้านบรรษัทภิบาลได้อย่างถูกต้อง

ทั้งนี้เพื่อเป็นการพัฒนาความรู้ของเลขานุการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ บริษัทจึงจัดให้เลขานุการบริษัท
เข้าร่วมอบรมหลักสูตรต่างๆ ดังนี้

- CFO Refresher Course 2023 หัวข้อ “เตรียมความพร้อมรับมือประเด็นด้านการเงิน การลงทุน และการบัญชี ที่ส่งผลกระทบต่อบริษัทจดทะเบียน”
- หลักสูตร TFRS 15 รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
- หลักสูตร TFRS 16 สัญญาเช่าฉบับใหม่

2. ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

บริษัทฯ มอบหมายให้ นางกนกอร จันทน์คร ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน เป็นผู้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี ตั้งแต่ 1 มกราคม 2557

3. ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบเกี่ยวกับนักลงทุนสัมพันธ์

บริษัทฯ มอบหมายให้ นางกนกอร จันทน์คร เป็นผู้รับผิดชอบ กรณีที่นักลงทุนและผู้เกี่ยวข้องมีข้อสงสัยและต้องการสอบถาม สามารถติดต่อได้ที่ โทร. 02-522-6938 หรือ Email: ir@epco.co.th

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท

รายชื่อ			อำนาจควบคุม
1	นายยุทธ	ชินสุภักกุล	D, X, EX
2	นายอาร์กซ์	ราษฎร์บริหาร	D, EX, M
3	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	D, EX
4	นายแดน	ชินสุภักกุล	D, EX
5	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	D
6	นายรัชพงศ์	ธรรมพุดพิงค์ ²	D
7	นายพัชระ	สารพิมพา	D
8	นายปรกรณ์	มงคลธาดา ¹	D
9	นายสุรพล	ทวีโชคทรัพย์สิน ³	D
10	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	M
11	นายนิติพันธ์	พิสุทธิธันกาญจนา	M
12	นางกนกอร	จันทน์คร	M

1 - นายปรกรณ์ มงคลธาดา ลาออกจากตำแหน่งกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ โดยมีผลตั้งแต่ 10 พ.ค. 67

2 - นายรัชพงศ์ ธรรมพุดพิงค์ เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อวันที่ 14 ก.พ. 67

3 - นายสุรพล ทวีโชคทรัพย์สิน เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 14 พ.ค. 67

หมายเหตุ :

D = กรรมการ

X = ประธานกรรมการ

EX = กรรมการบริหาร

M = ผู้บริหาร

กรรมการของ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ที่ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย บริษัทรวม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ/ รายชื่อบริษัทย่อย	นายยุทธ ชินสุภักกุล	นายอาร์ักษ์ ราษฎร์บริหาร	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
1	EPPCO	X, //	//, /	
2	ETP	X, //	//, /	//, /
3	EPCOG	X	//, /	/
4	EE	X		
5	EP Group (HK)	/	/	
6	EPVN W1 (HK)	/	/	
7	EPVN W2 (HK)	/	/	
8	NLS	/		
9	NLTT	/		
10	HL3	/		
11	HL4	/		
12	DG	X	/	
13	NLG	X	/	

หมายเหตุ : X = ประธานกรรมการ
 // = กรรมการบริหาร
 / = กรรมการ

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) (เดิม: บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EPCO)) ได้ลงทุนในบริษัทย่อยทั้งทางตรง, ทางอ้อม และบริษัทร่วม รวมทั้งสิ้น 14 บริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ดังนี้ :-

บริษัทย่อยทางตรง :-

1. บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) (เดิมชื่อ: บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) และ บริษัท เวิลด์ พรินติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP))
2. บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) (เดิมชื่อ: บริษัท บ่อพลอย โซลาร์ จำกัด (BP) และ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP))

บริษัทย่อยทางอ้อม :-

3. บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG)
4. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริง จำกัด (EE)
5. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (*)
6. EP Group (HK) Company Limited
7. EPVN W1 (HK) Company Limited
8. EPVN W2 (HK) Company Limited
9. Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company (NLS)
10. Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company (NLTT)
11. Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company (HL3)
12. Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company (HL4)
13. Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company (DG)
14. Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company (NLG)

* บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2565 และอยู่ระหว่างชำระบัญชี

รายชื่อกรรมการของบริษัทย่อย	EPPCO	ETP	EPCOG	EE	EP Group (HK)	EPVN W1 (HK)	EPVN W2 (HK)	NLS	NLTT	HL3	HL4	DG	NLG
1 นายยุทธ ชินสุภัทกุล	X, //	X, //	X	X	/	/	/					X	X
2 นายอรัญช์ ราษฎร์บริหาร	//, /	//, /	//, /		/	/	/					/	/
3 นายประสงค์ หาญปิยะพัฒนสกุล		//, /	/										
4 นายสุกิจ เลิศอัครรัตน์		//, /	/	/									
5 นางกนกอร จันทน์คร	//, /												
6 นางสาวลัดดาวัลย์ สุวะประดับ				/									
7 นายธิติพันธ์ พิสุทธิธนาภิญญา	//, /												
8 นายภูมิวัฒน์ นันทวัฒน์		//, /	/	/									
9 นางอารณ์ ปรีชญาทิพย์สกุล	//, /												
10 Mr. Tran Minh Tien					/	/	/						
11 Mr. Hiroshi Yamada													
12 Mr. Mai Van Hue								X	X		X		
13 Mr. Tran Minh Tien								/	/	/	/	//, /	//, /
14 Mr. Ma The Toan										X			

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานผู้ตรวจสอบภายใน

สำหรับปี 2567 บริษัทฯได้ว่าจ้าง บริษัท เจอาร์ บิสซิเนส แอดไวซอรี จำกัด เป็นผู้ตรวจสอบภายใน โดยผู้รับผิดชอบหลักในการปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

นางสาววนิดา กาญจนสันติศักดิ์

อายุ: 57 ปี

ตำแหน่ง: ผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาต เลขที่ 527

คุณวุฒิทางการศึกษา:

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาบัณฑิต (สาขาการจัดการทั่วไป) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจบัณฑิต (สาขาการบัญชี) มหาวิทยาลัยรามคำแหง

ประสบการณ์ทำงานและการฝึกอบรม:

ปัจจุบัน ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน บริษัท เจอาร์ บิสซิเนส แอดไวซอรี จำกัด

ด้านการตรวจสอบภายใน 17 ปี ตรวจสอบและประเมินการควบคุมภายในเพื่อหาความเสี่ยงของธุรกิจ อสังหาริมทรัพย์ อุตสาหกรรมก่อสร้าง บริการขนส่ง ธุรกิจการพิมพ์ อุตสาหกรรมการผลิต ให้บริการรถเช่า อุตสาหกรรมการผลิตโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด สื่อทีวีและออนไลน์ ผู้ผลิตถุงพลาสติกและผู้ผลิตบรรจุภัณฑ์ อุตสาหกรรม

ด้านบัญชี 19 ปี

- งานวางแผนภาษีต่างๆ ของธุรกิจอุตสาหกรรมผลิต อุตสาหกรรมก่อสร้าง และธุรกิจบริการต่างๆ
- งานปรับปรุงและออกแบบระบบงานด้านบัญชีต้นทุนอุตสาหกรรม ต้นทุนงานสั่งทำ ระบบงานจัดซื้อ และระบบบัญชีสินค้า
- วิเคราะห์แผนงานของระบบงานต้นทุนมาตรฐานและต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง
- วิเคราะห์แผนงานการจัดทำงบประมาณและประมาณการกระแสเงินสดรับ-จ่าย และการจัดทำงบประมาณ

การฝึกอบรม

- ประสบการณ์ในการตรวจสอบข้อมูลทางบัญชี ข้อมูลทางการเงิน
- หลักสูตร CFO รุ่น 8 สภาวิชาชีพการบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตร ผู้จัดการยุคใหม่ รุ่น 11 คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์
- หลักสูตร Anti-Corruption : The Practical Guide (ACPG) รุ่น 17/2015
- หลักสูตร CPIAT รุ่น 43
- หลักสูตร แนวความคิดและหลักการใช้กฎหมายพ.ร.บ.คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

บุคคล พ.ศ. 2562 (PDPA) รุ่นที่ 2 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การฝึกอบรม (ต่อ)

สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย

- หลักสูตร Fraud Audit สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย
- หลักสูตร Control Self – Assessment : Facilitation Skills
- หลักสูตร WFH Performance Auditing
- หลักสูตร Ethical Audit (2565)
- อบรม “บทบาทผู้ตรวจสอบภายในกับการทุจริตดิจิทัล พ.ศ 2566”
- อบรม “พร้อมแค่ไหนกับ สธ.38/2565 ของ ก.ล.ด.”
- อบรม “มาตรฐาน ISO ที่ไม่จบแค่คำว่ามาตรฐาน”
- อบรม “Top Risks for Internal Audit 2023”

การถือหลักทรัพย์ (EP):

-ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวกับผู้บริหาร:

-ไม่มี-

การดำรงตำแหน่งในกิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อบริษัทฯ:

-ไม่มี-

เอกสารแนบ 4

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียดปรากฏตาม หัวข้อ 1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

-ไม่มี-

เอกสารแนบ 5

คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณ ในการดำเนินธุรกิจ ของบริษัทฯ

1. คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณ ในการดำเนินธุรกิจ ของบริษัทฯ

บริษัทได้ประกาศนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (คู่มือ CG) เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ทุกคนรับทราบ และยึดถือ เป็นหลักปฏิบัติในการดำเนินงาน เพื่อส่งเสริมให้เป็นบริษัทที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ มีการกำกับดูแลกิจการและการบริหารจัดการที่เป็นเลิศ มีคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจ มีความโปร่งใส และตรวจสอบได้ โดยนโยบายและคู่มือดังกล่าวถูกเผยแพร่อยู่บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ

สำหรับรายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ สามารถศึกษาได้บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ ที่

⇒ www.epco.co.th

⇒ เมนู นักลงทุนสัมพันธ์

⇒ หัวข้อทางด้านซ้ายมือ คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี

2. กฎบัตรของคณะกรรมการ และกฎบัตรของคณะกรรมการชด้อย่อยของบริษัทฯ

2.1 กฎบัตรของคณะกรรมการบริษัทฯ

รายงานไว้ภายใต้ส่วนที่ 2 หัวข้อ 7.1.1 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

2.2 กฎบัตรของคณะกรรมการชด้อย่อยของบริษัทฯ

รายงานไว้ภายใต้ส่วนที่ 2 ตั้งแต่หัวข้อ 7.2 – 7.7

เอกสารแนบ 6

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

สามารถดูรายละเอียดได้จาก หน้า 7

อัลทอร์น พาวเวอร์กรุ๊ป อาสาป็น น้ำใจสู่น้อง

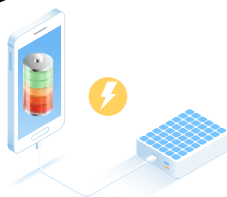
สนับสนุนอาหารกลางวัน-ยา-อุปกรณ์
กีฬาแก่เยาวชน



- บริษัทฯได้จัดทำโครงการ “อาสาป็นน้ำใจสู่น้อง” เพื่อช่วยเหลือ
น้องๆ โดยร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา
เครื่องมือทางการแพทย์ ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง กุน
อาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ โดยจะมีตัวแทน
หรืออาสาสมัครต่างๆที่ร่วมเดินทางไปมอบสิ่งของให้กับน้องๆ
ด้วยตนเองเป็นประจำทุกๆ ปี



อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป ร่วมมือทุก ภาคส่วน คืนกำไรสู่สังคม



- โครงการส่งมอบระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาให้กับโรงพยาบาลเสริมงาม เป็นการต่อยอดแนวคิดการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้า เพิ่มความสามารถในการให้บริการทางการแพทย์ ลดภาระค่าใช้จ่ายด้านกระแสไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล ส่งผลต่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของชุมชน



กิจกรรม



กิจกรรมบริษัทเป็นส่วนสำคัญที่ช่วยสร้างทีมงานที่มีประสิทธิภาพและสร้างบรรยากาศที่ดีในองค์กร การจัดกิจกรรมช่วยเสริมสร้างความสัมพันธ์ระหว่างพนักงาน กระตุ้นความคิดสร้างสรรค์ และส่งเสริมการทำงานร่วมกัน นอกจากนี้ กิจกรรมยังช่วยเพิ่มความมั่นใจ สร้างบรรยากาศที่ดี เป็นกันเอง สร้างความสูงในการทำงาน และส่งผลดีต่อพนักงานและองค์กรอย่างยั่งยืน



Teamwork



EASTERN POWER
GROUP

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี)

แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210

โทรศัพท์ : 0-2551-0541-44

โทรสาร : 0-2551-0532, 0-2552-0905

www.epco.co.th

