แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี 2565

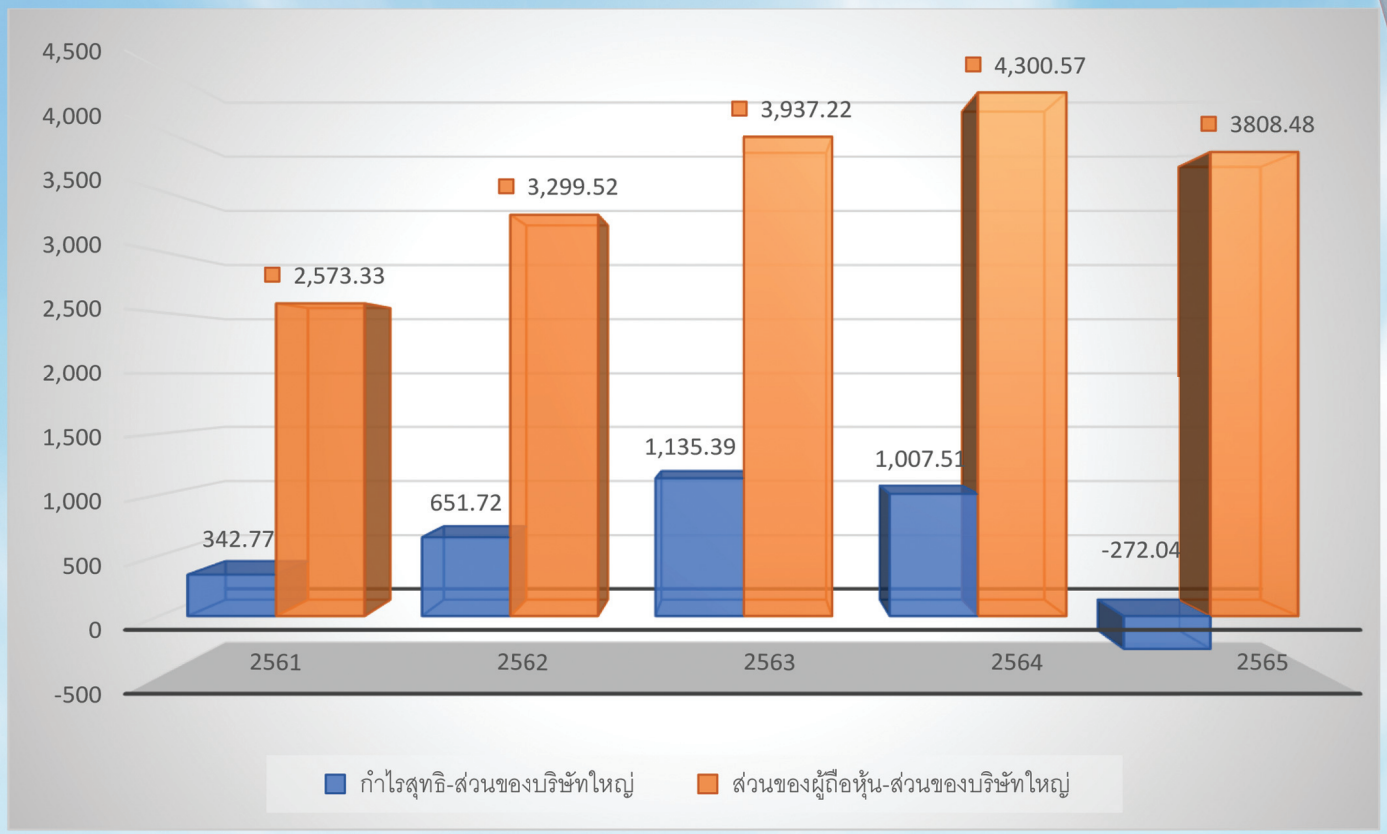
(แบบ 56-1 One Report)

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)



จุดเด่นทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท



หน่วย : ล้านบาท



โครงการพลังงานลม

Huong Linh 3 Wind Power Plant 30 MW





Huong Linh 4 Wind Power Plant 30 MW





Che Bien Tay Nguyen Wind Power Plant 50 MW





Phat Trien Mien Nui Wind Power Plant 50 MW





โครงการ Solar Roof

โครงการ YUD 942 kWp





โครงการ EPPCO 670 kWp





PEPSI CO ROJANA 1,002.8 kWp





PRECISION PLASTIC 4,028.64 kWp





SOMBATCHAI 997.92 kWp





สารบัญ

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน	1
สารจากประธานกรรมการ	3
รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ	7
ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน	**10**
1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท	10
2. การบริหารจัดการความเสี่ยง	100
3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน	117
4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	127
5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	162
ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี	**166**
6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ	166
7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และอื่นๆ	179
8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ	201
9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน	204
ส่วนที่ 3 งบการเงิน	**209**
ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	**307**
เอกสารแนบ	
เอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท	308
เอกสารแนบ 2 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	325
เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานผู้ตรวจสอบภายใน	327
เอกสารแนบ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน	328
เอกสารแนบ 5 คู่มือกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ และอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ	329
เอกสารแนบ 6 รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ	330

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน
HIGHLIGHTS

หน่วย: ล้านบาท

Unit: Million Baht

งบการเงินรวม Consolidated Financial Statement	2565 (2022)	2564 (2021)	2563 (2020)
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheet)			
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	9,765	11,530	8,382
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	5,148	6,260	3,520
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Total equity of the Company)	3,808	4,301	3,937
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	950	2,882	2,752
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	1,002	930	1,090
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (Net profit (loss) for the Year – Owners of the parent company)	(272)	1,008	1,135
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow provided by (used in) operating activities)	(1,186)	62,815	1,008
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน (Cash Flow provided by (used in) investing activities)	2,242	(2,138)	4,903
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow provided by (used in) financing activities)	(992)	1,434	(3,411)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash equivalents at end of year)	135	57	950
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.46	1.36	0.99
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	81.75	114.60	89.46
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	77.12	88.76	61.64
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	23.45	22.60	16.51
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อรายได้รวม (%)	-33.19%	41.78	56.88
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	-2.96%	12.10	15.70
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.12	1.19	0.72

สรุปข้อมูลทางการเงิน
HIGHLIGHTS

หน่วย: ล้านบาท

Unit: Million Baht

งบการเงินเฉพาะกิจการ Separated Financial Statement	2565 (2022)	2564 (2021)	2563 (2020)
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheet)			
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	5,640	5,875	3,105
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	4,090	3,985	3,520
ส่วนของผู้ถือหุ้น (Total equity of the Company)	1,550	1,890	1,952
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	160	377	789
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	59	55	365
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี (Net profit (loss) for the Year)	(107)	171	316
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow provided by (used in) operating activities)	(34)	26	135
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน (Cash Flow provided by (used in) investing activities)	345	(2,544)	1,226
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow provided by (used in) financing activities)	(306)	2,519	(1,362)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash equivalents at end of year)	10	5	4
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.50	2.46	1.79
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	395.80	205.40	78.01
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	N/A	N/A	48.09
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	5.83	52.52	17.98
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อรายได้รวม (%)	-66.88	45.26	39.99
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	-1.86	3.80	8.73
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.64	2.11	0.59



สารจากประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ปี 2565 แม้ว่าสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ได้คลี่คลายไปในทิศทางที่ดีขึ้นมาก และมีความหวังจากการเปิดประเทศที่จะทำให้เศรษฐกิจของโลกน่าจะสามารถเติบโตได้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ดีกลับมีปัญหาใหม่ๆ อันเกิดจากการผลิตวัตถุดิบที่ไม่ทันหรือเพียงพอกับความต้องการ จึงทำให้เกิดปัญหาในการบริหารจัดการวัตถุดิบ ส่งผลให้ราคาวัตถุดิบที่สำคัญของบริษัทฯ เช่น กระดาษ แผงโซล่าเซลล์ อุปกรณ์ Inverter หรือแม้แต่ราคาพลังงานและสาธารณูปโภคในประเทศ รวมไปถึงการปรับขึ้นค่าแรงขั้นต่ำ ในเดือนตุลาคม 2565 ก็ส่งผลโดยตรงต่อต้นทุนประกอบการของบริษัทฯ ในขณะที่รายได้ของบริษัทฯส่วนใหญ่มาจากสัญญาการผลิตระยะยาว ที่มีข้อจำกัดในการปรับราคาพอสมควร จึงจำเป็นที่จะต้องมีการบริหารจัดการด้านอื่นๆ มาทดแทน และต้องมีการปรับกลยุทธ์ในการดำเนินงานตลอดเวลา เพื่อให้บริษัทฯยังสามารถรักษาความสามารถในการทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง

ในปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้จากการดำเนินงานรวมทั้งสิ้น 877.87 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.42 จากปีก่อน **โดยสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์** มีรายได้ 681.26 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 แต่กำไรขั้นต้นลดลงประมาณ ร้อยละ 3 เนื่องจากปัญหาโควิด 19 ส่งผลให้วัตถุดิบกระดาษเพิ่มขึ้นเฉลี่ยร้อยละ 50 กระดาษบางชนิดเพิ่มขึ้นเกือบ 100% ขณะที่ราคาขายปรับขึ้นไม่ทัน หรือไม่ได้ปรับเลย เพราะมีสัญญาระยะยาวผูกมัดราคาขาย สำหรับปี 2566 คาดว่าต้นทุนวัตถุดิบแม้ยังสูงกว่าช่วงก่อนโควิด แต่ราคาขายก็ได้รับการปรับแล้ว จึงคาดว่ายอดขายจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 20 และกำไรขั้นต้นก็จะกลับสู่สภาวะปกติ

การขายไฟฟ้าในประเทศ มีรายได้ 196.61 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 145.39 ส่วนใหญ่มาจากการติดตั้ง Solar Rooftop สำหรับปี 2566 ด้วยค่าไฟฟ้าสูงสุดในประวัติการณ์ คาดว่าจะมีรายได้เพิ่มขึ้น 2.5 เท่า จาก Solar Rooftop, Solar farm และการขายไฟฟ้าให้เอกชน

การขายไฟฟ้าจากพลังงานลม 160 MW ในเวียดนาม ยังรอนโยบายของรัฐบาลเวียดนามว่าจะให้ COD เมื่อไหร่ ขณะนี้เริ่มมีความชัดเจนมากขึ้นเพราะการไฟฟ้าเวียดนาม / กลุ่มโรงไฟฟ้า 36 โครงการ หอการค้าไทย และหอการค้าต่างประเทศอื่นๆ ได้เสนอความเห็นต่อรัฐบาลเวียดนามให้เร่งรับซื้อไฟฟ้าโดยเร็ว โดยสรุปข้อมูลได้ดังนี้:-

ประมาณการโครงการลม 160 MW

หน่วย: ล้านบาท

ประมาณการผลิตไฟฟ้าได้	**481,173,875 kWh/ปี**		
FIT Rate (USD/kWh)	(1) 0.085	(2) 0.0765	(3) 0.07225
รายได้	1,411.04	1,257.24	1,187.39
ต้นทุนขายและบริการ และค่าใช้จ่าย	158.70	158.70	158.70
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	405.38	405.38	405.38
กำไรก่อนภาษีเงินได้และดอกเบี้ยจ่าย	846.96	693.16	623.32
EBITDA	1,252.34	1,098.54	1,028.69

หมายเหตุ: อัตราแลกเปลี่ยน USD 1 = 34.50 บาท

(1) อัตราเดิม

(2) ลดจากอัตราเดิม 10% (ตามที่ประเทศอื่นๆ ปฏิบัติ เช่น ญี่ปุ่น)

(3) ลดจากอัตราเดิม 15%

หลังจากได้รับข้อเรียกร้องจากกลุ่มโรงไฟฟ้า 36 โครงการ หอการค้าไทย (ผ่านสถานทูตไทยในประเทศเวียดนาม) และจากหอการค้าต่างประเทศอื่นๆ การไฟฟ้าเวียดนาม ต้องการให้ COD ชั่วคราวทันที (อาจจะเป็นเพราะความต้องการไฟฟ้าเพิ่มขึ้นแล้ว) แต่จ่ายค่าไฟเพียงบางส่วนจนกว่าจะได้ข้อสรุปของราคา FIT ถาวร ส่วนเรื่องราคา FIT ถาวรคาดว่าน่าจะอยู่ระหว่าง $0.07225 – 0.0765 ทั้งนี้ **คาดว่าโครงการที่จังหวัด Gia Lai 100 เมกะวัตต์จะสามารถเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ภายในไตรมาส 2 ของปี 2566 และโครงการที่จังหวัด Quang Tri 60 เมกะวัตต์ จะสามารถเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ภายในไตรมาส 3 ของปี 2566**

ในปี 2565 บริษัทฯ ขาดทุนสุทธิ (ส่วนของบริษัท) เป็นเงิน 272.04 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากดอกเบี้ยจ่าย จำนวน 261.33 ล้านบาท (โดย 250 ล้านบาท ใช้สำหรับโครงการลมที่ยังไม่ได้ดำเนินการ) และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 62.49 ล้านบาท **เมื่อโครงการลม COD แล้ว บริษัทก็จะพลิกกลับมามีกำไรเช่นที่แล้วมา** อนึ่งถึงแม้บริษัทจะขาดทุนในปี 2565 แต่ D:E กลับลดลงเป็น 1.12 จาก 1.19 เท่า ส่วน B.V. อยู่ที่ 4.08 บาท

สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามประกาศระเบียบฯว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2567 – 2573 ที่บริษัทฯได้ยื่นขอโครงการ Solar Farms ไว้ รวม 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 61.625 MW นั้น โดยโครงการดังกล่าวบริษัทประมาณการจะได้ผลตอบแทน EBITDA เฉลี่ย 3 ล้านบาท ต่อ MW ต่อปี **และจะทราบผลการคัดเลือกภายในวันที่ 5 เมษายนนี้** และหากมีการออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม บริษัทฯ ก็จะยื่นข้อเสนอเพื่อขอขายไฟฟ้าเพิ่มเติมอีกด้วย

บริษัทฯยังคงยึดมั่นและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความรอบคอบโปร่งใส ตามหลักธรรมาภิบาล (Corporate Governance) และกรอบความยั่งยืน (Sustainability) โดยมีการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการปรับปรุงเพิ่มมาตรฐานของการควบคุมภายในให้มีความรัดกุม และเหมาะสมกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงและเป็นไปตามมาตรฐานสากล ซึ่งจะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง (Stakeholders) ในทุกภาคส่วน รวมทั้งยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อสร้างความยั่งยืนสู่องค์กร

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

(นายยุทธ ชินสุภัคกุล)
ประธานกรรมการ

Message from the Chairman of the Board



To: Share of Eastern Power Group Public Company Limited

In 2022 although the situation of COVID-19 may have improved, resulting in the opening of many countries, thus hoping for the return of the global economy to its pre-Covid level. The Company was faced with new challenges from significant delays in raw materials, including paper, solar panels, and inverters that were crucial to the operations of the Company. The rising energy costs and minimum wage increase in October 2022 also directly impacted our annual operating costs, while our main revenue came from long-term sales contracts with very limited price amendments. The Company has taken steps to make necessary adjustments and changes in strategies to return to a sustainable long-term profit for our shareholders.

In 2022, the Company attained total operating income of Baht 877.87 million, up 25.42% from 2021. Income from the **printing and packaging business** was Baht 681.26 million, up 10% from 2021, but profit was decreased by 3% due to average rising paper costs of 50%, with some types of paper costs rising close to 100% while selling prices were slower to follow due to contractual restrictions. For 2023, although raw material costs are still higher than pre-COVID, selling prices have been adjusted and the outlook is an increase of 20% revenue and a return to a healthy profit.

Income from power plants in Thailand was Baht 196.61 million, an increase of 145.39%, mainly from Solar Rooftops. For 2023, with the highest electricity costs ever, we are forecasting a 2.5 times increase in revenue from Solar Rooftops, Solar Farms from selling to private sectors.

The 160 MW wind power plant projects in Vietnam is still awaiting for the Vietnam government to grant COD. A group of 36 power plants, the Thai Chamber of Commerce and the chambers of commerce of various countries have vigorously petitioned to the Vietnam government to expedite the COD. At present, the Vietnam government intends to grant temporary COD with partial electricity payment until the final price of FIT is finalized, which is estimated to be between US$ 0.07225 to 0.0775 per kWh. **We estimate that 100 MW project at Gai Lai should be able to connect to the electricity grid within Q2/2023, and the 60 MW project at Quang Tri within Q3/2023.** Details of the wind power plant projects are as follows:

Projections of 160 MW Wind

Amount: Baht millions

Estimate Production	**481,173,875 kWh/Year**		
FIT Rate($/kWh)	(1) 0.085	(2) 0.0765	(3) 0.07225
Estimated Revenue	1,411.04	1,257.24	1,187.39
Costs & Expenses	158.70	158.70	158.70
Depreciation & Amortization	405.38	405.38	405.38
Profit before Tax & Interest	846.96	693.16	623.32
EBIDA	1,252.34	1,098.54	1,028.69

Notes: Exchange Rate: US$ 1 = 34.50 Baht

(1) Original FIT Rate.

(2) Discount 10% from Original Rate. (Normal Practice in other countries such as Japan)

(3) Discount 15% from Original Rate

In 2022 the Company has a net loss of Baht 272.04 million, mainly due to cost of interests of Baht 261.33 million (Baht 250 million for Wind projects not yet operational) and due to unrealized exchange loss of Baht 62.49 million. **We shall return to profitability once again when the wind projects are granted COD.** Although the Company is running at a lost in 2022, our D:E is reduced from 1.19 to 1.12 times while our B.V. is at Baht 4.08.

For renewable power energy projects under the announced regulations for Feed-in Tariff (FIT) for 2024 – 2030, the Company has tendered 8 Solar Farm projects totaling 61.625 MW which the Company estimates an average EBITDA of Baht 3 million per MW per year. **Final selection result is expected by 5 April 2023.** And, we shall participate in any additional future renewable power energy projects that will be announced.

The Company continues to commit to the promotion and adherence of Good Corporate Governance together with Corporate Social Responsibility, as well as commit to create long-term value-added Sustainability by improving policies, regulations and procedures relating to conducting business with ethics in line with international guidelines. The Company shall strive to attain business success for the best interest of the shareholders as well as all stakeholders.

Last but not least, the Board of Directors wishes to thank all shareholders, clients and business alliances for their continuing support to the Company. In addition, the Company would like to thank all our colleagues who have contributed their skills and efforts to the continuing success and sustainable growth of the Company.



(Mr.Yuth Chinsupakul)

Chairman

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่เป็นอิสระจากการบริหารงานรวมสามท่าน คือ

1. นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
2. นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ กรรมการตรวจสอบ
3. นายพัชระ สารพิมพา กรรมการตรวจสอบ

โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ คือ การสอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ ดูแลให้บริษัทปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทน

ในรอบปี 2565 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 6 ครั้ง โดยมีประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ คือ

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี รวมทั้งงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผลจากการสอบทานงบการเงินประกอบกับคำชี้แจงของผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่างบการเงินดังกล่าวได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีโดย มีความถูกต้อง และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ

2. สอบทานการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทโดยเฉพาะรายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3. สอบทานการปฏิบัติตามระเบียบข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนติดตามผลการปฏิบัติงานตามระบบงานที่ได้มีการปรับปรุงและพัฒนาแล้ว

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

5. พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชี ที่มีความเป็นอิสระ และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท รวมถึงเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย และสำหรับรอบปีบัญชี 2565 คณะกรรมการตรวจสอบได้เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ว่าเห็นสมควรเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้แต่งตั้ง นางสาวชวนา วิวัฒน์พนชาติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4712 หรือ นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7750 หรือ นางสาวพรทิพย์ อมรชัยเลิศพัฒนา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9589 หรือ นางสาวนันธิรา คุณงาม ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 12707 ของสำนักงานปีติเสวี เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

6. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

7. คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงาน รวมทั้งข้อเสนอแนะให้แก่คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้งที่มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท

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



(นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท

Board of Director



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



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



นายพัชระ สารพิมพา
Mr. Patchara Sarapimpa
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member



นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ
Mr.Somchai Kuvijitsuwan
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member



นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
Mr. Arak Ratboriharn
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
Mr. Prasong Hanpiyavatanasakul
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายแดน ชินสุภัคกุล
Mr. Dan Chinsupakul
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director



นายปกรณ์ มงคลธาดา
Mr. Pakorn Mongkoltala
กรรมการ
Director

คณะบริหาร

Managements Team



นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
Mr. Arak Ratboriharn
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
Chief Executive Officer



นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล
Mrs. Arporn Prachayathipsakul
ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
Marketing Director



นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย
Mr. Voravit Jarusriboonchai
ผู้จัดการโรงงาน (สำนักงานใหญ่)
Plant Manager (Laksi)



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



นายธิติพันธ์ พิสุทธิ์ธนกาญจนา
Mr. Thitipan Phisutthanakanjana
ผู้จัดการโรงงาน (สาขาบางบ่อ)
Plant Manager (Bangbor)

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

วิสัยทัศน์ (Vision)

มุ่งสู่การเป็นผู้ให้บริการด้านงานพิมพ์คุณภาพ ที่ตอบสนองความต้องการของลูกค้าแบบวงจร และมุ่งมั่นนำพากลุ่มบริษัทให้เป็นผู้ผลิตพลังงานไฟฟ้าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

พันธกิจ (Mission)

- มุ่งมั่นและพัฒนาไปสู่การเป็นผู้นำด้านพลังงาน
- ก้าวไปสู่ความเป็นผู้นำด้านสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ในประเทศ
- สร้างความเชื่อมั่นในการให้บริการแก่ลูกค้า เพื่อบรรลุความพึงพอใจสูงสุด
- ดูแลสิ่งแวดล้อม และรักษาธรรมชาติ ให้มีความสมดุลอย่างยั่งยืน
- ยึดมั่นในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี รับผิดชอบต่อสังคม และชุมชน
- ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส มีคุณธรรมและจริยธรรม ต่อต้านการคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบ
- 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) มุ่งเน้นสินค้าที่มีคุณภาพและเพิ่มขั้นตอนเพื่อให้ได้ผลกำไรสูงขึ้น

ธุรกิจพลังงาน

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

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

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

ในปี 2562 WPS ได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษประเภทกล่องลูกฟูก โดยลงทุนเพิ่มปรับปรุงอาคาร และติดตั้งเครื่องจักร Packaging ใหม่ ใช้พลังงานทดแทนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ในการติดตั้ง Solar Rooftop และ WPS ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (“WPP”) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 สามารถผลิตกล่องลูกฟูกได้ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา

และเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 WPP เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)

ในปี 2563 บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เพื่อขอย้ายหลักทรัพย์ EP จากกลุ่มอุตสาหกรรมการบริการ (Services) หมวดธุรกิจสื่อและสิ่งพิมพ์ (Media & Publishing) ไปยังกลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร (Resources) หมวดธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค (Energy & Utilities) เนื่องจากบริษัทฯปรับเปลี่ยนโครงสร้างธุรกิจ และมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจพลังงานเป็นหลัก โดย SET ได้พิจารณาจากโครงสร้างรายได้ และลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ กับข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูล ประจำปี 2562 (แบบ 56-1) และงบการเงินประจำปี 2562 แล้ว SET จึงปรับย้ายหลักทรัพย์ EP ไปยัง “กลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร หมวดธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค” โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2563 เป็นต้นไป ต่อมาในเดือน สิงหาคม 2563 บริษัทฯ ได้รวมธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ ไว้ภายใต้ EPPCO โดยมุ่งหวังจะเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ ชั้นนำของประเทศไทย และเชื่อมั่นว่ารายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จะเติบโตมากขึ้นตามลำดับ มุ่งเน้นขยายฐานลูกค้าไปยังกลุ่มลูกค้าบรรจุภัณฑ์รายใหญ่ให้มากขึ้น ตามพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่หันไปใช้บริการซื้อสินค้าและสั่งอาหาร ทางสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น ส่งผลให้ตลาดมีความต้องการใช้บรรจุภัณฑ์เป็นจำนวนมาก จึงเชื่อมั่นว่าจะสามารถได้ส่วนแบ่งการตลาดดังกล่าว บริษัทฯมุ่งมั่นพัฒนาสร้างสรรค์ผลงานคุณภาพ เพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า โดย EPPCO ได้ผ่านการรับรองคุณภาพมาตรฐาน GMP ในเดือน มกราคม 2564 และสร้างผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในระยะยาวต่อไป

ในปี 2564 บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนกิจการบางส่วน และโอนย้ายพนักงานที่เกี่ยวข้อง ฐานลูกค้า พร้อมทั้งเนินการขายทรัพย์สินทั้งหมดที่เกี่ยวข้องสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยัง EPPCO ซึ่งเป็นบริษัทย่อย เพื่อให้เกิดความชัดเจนทางธุรกิจ และสะดวกต่อการบริหารงานมากขึ้น

<u>นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจพลังงาน</u>

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

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

ปัจจุบันโครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้วมีทั้งสิ้น 30 โครงการ กำลังการผลิตรวม 13.35 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในโครงการ โดยเป็นโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาและพื้นดิน

จำนวน 16 โครงการ กำลังการผลิตรวม 12.35 เมกะวัตต์ และเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม อีก 4 โครงการ กำลังการผลิตรวม 160.00 เมกะวัตต์ ซึ่งจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาส 2 ปี 2566 ล่าช้าออกไปจากเดิมที่คาดการณ์ว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงไตรมาสที่ 3 ของปี 2565 ซึ่งสาเหตุหลักมาจากความล่าช้าของกระบวนการปรับอัตราการรับซื้อไฟฟ้า (FIT) ใหม่ในประเทศเวียดนาม โดยเริ่มมีความชัดเจนในส่วนของกระบวนการตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเจรจากับทาง EVN เพื่อกำหนดราคา FIT สุดท้าย (Final FIT) และการเชื่อมต่อจ่ายไฟฟ้า (COD) ส่งผลให้บริษัทฯ ยังคงต้องแบกรับต้นทุนต่างๆ โดยเฉพาะดอกเบี้ยจ่ายเป็นจำนวนมาก และทำให้ผลการดำเนินงานขาดทุนในปี 2565

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
- โครงการให้เช่าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 6.43 เมกะวัตต์ จำนวน 6 โครงการ
- งานติดตั้งระบบและควบคุม ระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop ปัจจุบันมีทั้งสิ้น 32 โครงการ ซึ่งดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งแล้วเสร็จ และ COD เรียบร้อยแล้ว 16 โครงการ ส่วนอีก 16 โครงการที่เหลือ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้งระบบ ซึ่งจะสามารถ COD ได้ทั้งหมดภายในปี 2566

2) โครงการในต่างประเทศ

(ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม <u>ประเทศเวียดนาม</u>

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม Huong Linh 3 – 4 ขนาดกำลังการผลิตรวมสอง โครงการประมาณ 60.00 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ที่จังหวัดกว๋างจิ (Quang Tri) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โดย EPVN W1 (HK) Company Limited บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company และ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company ซึ่งผู้ขายจะทยอยโอนหุ้นสามัญตามเงื่อนไขบังคับก่อน 5 ระยะ ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม

สัญญาข้างต้น โดยเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 ถึงระยะที่ 5 เป็นเงื่อนไขข้อบังคับใหม่ ดังนี้

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

ณ 31 ธันวาคม 2565 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 3 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLF คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถดำเนินการตามข้อบังคับสัญญาระยะที่ 4 แล้วเสร็จ และคาดการณ์ว่าจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2566

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม โครงการ Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant Project และ Phat Trien 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 ดอลล่าร์สหรัฐ 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 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.375 ของทุนจดทะเบียน
  2. เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.15 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน

ณ 31 ธันวาคม 2565 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 3 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLF คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และจะดำเนินการโอนหุ้นสามัญเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถดำเนินการตามข้อบังคับสัญญาระยะที่ 4 แล้วเสร็จ และคาดการณ์ว่าจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2566

<u>โดยสรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ณ ปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้</u>

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.51 เมกะวัตต์ :-

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

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์ ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้กับบุคคลภายนอก :-

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

ชื่อโครงการ	ชื่อผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (กิโลวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
			อำเภอ	จังหวัด			
Top Form	EPCOG	EPCOG - Top Form	อ.แม่สอด	ตาก	18/05/2563	999,68 KW	1/12/2563
รวม						**6.43 MW**	

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม Wind Power ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 160 เมกะวัตต์

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
Huong Linh 3	Huong Linh 3Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.0672	30	ภายในไตรมาส 2 ปี 2566
Huong Linh 4	Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.0672	30	ภายในไตรมาส 2 ปี 2566
Che bien Tay Nguyen Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.0672	50	ภายในไตรมาส 2 ปี 2566
Trien Mien Nui Wind Power Plant	Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Gia Lai	0.0672	50	ภายในไตรมาส 2 ปี 2566
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	ประมาณ มี.ค. 66

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
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	ประมาณ มี.ค. 66
Lohathai	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางกรวย จ.นนทบุรี	0.32	ประมาณ มี.ค. 66
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	ออุทัย. จพระนครศรีอยุธยา.	0.60	ประมาณ มี.ค. 66
Pepsi-LPN#1	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อเมือง. จลำพูน.	0.56	ประมาณ มี.ค. 66
Pepsi-Agro	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อไชยปราการ. จเชียงใหม่.	0.30	ประมาณ มี.ค. 66
Precision	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	ออุทัย. จพระนครศรีอยุธยา.	4.03	ประมาณ มี.ค. 66
CDK Kran	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตบางบอน กรุงเทพมหานคร	0.20	ประมาณ มี.ค. 66
Seri Group	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตบางบอน กรุงเทพมหานคร	0.03	ประมาณ มี.ค. 66
D1-Driving	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร	0.03	ประมาณ มี.ค. 66
Pepsi-LPN#2	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อเมือง. จลำพูน.	0.14	ประมาณ มี.ค. 66
Pepsi-Rojana#2	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	0.40	ประมาณ มี.ค. 66
Thai Com	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	บางบัวทอง จ.นนทบุรี	0.12	ประมาณ มิ.ย. 66
EPPCO	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ	0.068	ประมาณ มิ.ย. 66
River Pro	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.สมุทรปราการ	1.261	ประมาณ มิ.ย. 66
UCI	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางประกง จ.ฉะเชิงเทรา	0.848	ประมาณ มิ.ย. 66
รวม			**17.79 MWdc**	

<u>สรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ได้พัฒนาและจำหน่ายโครงการออกไปแล้วมีดังนี้</u>

1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 99.216 เมกะวัตต์

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

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

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

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 เอ็นเนอร์จี (“AQUATIS”) บจก. ลพบุรี โซล่า (“LOPBURI”) บจก. ปราจีน โซล่า (“PS”) ซึ่งแต่ละบริษัทประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตบริษัทละ 5.00 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 20.00 เมกะวัตต์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้โอนหุ้นสามัญของ RPV แล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 และได้รับชำระเงินงวดแรกจำนวน 601.00 ล้านบาท และงวดที่สองจำนวน 149.37 ล้านบาทรวมได้รับชำระแล้ว 750.37 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทจะได้รับชำระงวดสุดท้าย จำนวนเงิน 150.00 ล้านบาท ณ วันที่ 17 ตุลาคม 2565 ภายใต้เงื่อนไขสัญญาระหว่างบริษัทฯ และผู้ซื้อ

ชื่อโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
		อำเภอ	จังหวัด			
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	JKR - กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก .ย.52	5	15 ต .ค.55
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	RPV - กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก .ย.52	5	15 ต.ค.55
โรงไฟฟ้าลพบุรี	LOPBURI - กฟภ.	โคกสำโรง	ลพบุรี	26 ก .ย.54	5	4 ก .พ.57
โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี	PS – กฟภ.	เมืองปราจีนบุรี	ปราจีนบุรี	22 ส .ค.59	5	1 ก .พ.60
รวม					**20 MW**	

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 ล้านเยน หรือประมาณ 1,474.74 ล้านบาท

3.2 โครงการ Kyoto ขนาด 9.99 เมกะวัตต์ มูลค่า 1,769.69 ล้านเยน 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”) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง 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”) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 21 เยน ซึ่งยังไม่ได้ดำเนินจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้แต่อย่างใด

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
โครงการ Kurihara 1	AE Power Godo Kaisha (“GK2”)	40 เยนต่อหน่วย	9.52	11.68	1 ตุลาคม 2561
โครงการ Kurihara 2	Kurihara Godo Kaisha (“GK1”)	36 เยนต่อหน่วย	12.24	17.25	25 พฤศจิกายน 2562
โครงการ Kyoto	Kyotemba Solar Godo Kaisha (“GK3”)	32 เยนต่อหน่วย	9.99	12.01	21 พฤศจิกายน 2559
โครงการชิจิคะชุคุ 1	Higashi GK	21 เยนต่อหน่วย	1.98	2.48	23 กันยายน 2563
โครงการชิจิคะชุคุ 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 กฟภ. แล้ว ทั้งนี้กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการขายหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ไปเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2564

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

<u>ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ</u>

ตามที่บริษัทฯ ได้ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจรโดยให้การบริการตั้งแต่ การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533

จนกระทั่งปี 2554 บริษัทฯได้ขยายธุรกิจเพิ่มในการพัฒนาและลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญ และสิทธิเรียกร้อง ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัท ไอเฟค กรีน เพาเวอร์ พลัส จำกัด ซึ่งเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด และเปลี่ยนชื่ออีกครั้งเป็น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในปี 2558 - 2564 EP ได้มีเพิ่มทุนจดทะเบียน 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 เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 สามารถผลิตกล่องลูกฟูกได้ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา ต่อมาเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)

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

ในปี 2564 บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนกิจการบางส่วนไปยัง EPPCO เพื่อให้เกิดความชัดเจนทางธุรกิจและสะดวกต่อการบริหารงานมากขึ้น

ตั้งแต่จัดตั้งจนถึงปัจจุบัน บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญดังนี้

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
10 มกราคม 2555	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 100 รวมเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 230 ล้านบาท
13 มกราคม 2555	บริษัทฯขายหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นจำนวนหุ้นสามัญ 2,400,000 หุ้น ให้แก่บริษัท เซลทิค สแควร์ จำกัด (“CELTIC”) รวมเป็นจำนวนเงินที่เข้าร่วมลงทุนทั้งสิ้น 65.20 ล้านบาท บริษัทฯได้ลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 10 เมกะวัตต์ โดยลงทุนผ่าน บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ซึ่งถือหุ้นใน บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (JKR) และ บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดย JKR มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 5 เมกะวัตต์ และ RPV มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 5 เมกะวัตต์
23 มกราคม 2555	บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ฐานะผู้ว่าจ้าง ได้ลงนามใน “สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์” (Engineering Procurement and Construction Agreement : EPC) สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ JKR และ RPV ขนาดกำลังการติดตั้งรวม 2 โครงการ ประมาณ 10 เมกะวัตต์ โดยมีคู่สัญญา คือ ผู้รับจ้างเหมาโครงการซึ่งเป็นบริษัทในต่างประเทศ ในฐานะผู้รับจ้าง (ผู้รับจ้างเหมาโครงการ เป็นผู้รับจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ JKR และ RPV) โดยมีมูลค่าตามสัญญาจ้างเหมา สำหรับสองโครงการดังกล่าวเท่ากับ 770 ล้านบาท ติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ ก่อสร้าง และรับประกันความเสี่ยงต่างๆ ในระหว่างการก่อสร้างจนถึง เมื่อโครงการสามารถเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของ กฟภ. ได้

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
24 มกราคม 2555	บริษัทฯได้รับการสนับสนุนด้านสินเชื่อจาก ธนาคารกสิกรไทย และ ธนาคารไอซีบีซี ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ BP โดยผ่านการลงทุนในโครงการของ JKR และ RPV ในมูลค่าวงเงินสินเชื่อระยะยาว 735.23 ล้านบาท วงเงินสินเชื่อระยะยาว มีกำหนดเวลาในการจ่ายชำระคืน ภายใน 9.5 ปี (รวมระยะเวลาปลอดการจ่ายชำระคืนเงินต้น 6 เดือน) นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD) กับ กฟภ.
15 ตุลาคม 2555	โรงไฟฟ้าบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
26 พฤศจิกายน 2555	บริษัทฯอนุมัติให้บริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) เข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก Sungen Investments Holding Limited จำนวนเงิน 15.00 ล้านบาท โดย AQUATIS ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.97 ในบริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (LOPBURI) ซึ่ง LOPBURI มีสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์สูงสุด 5 เมกะวัตต์ - LOPBURI ซื้อที่ดิน ตั้งอยู่ที่ ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี โฉนดเลขที่ 31225, 31226, 31227, 33356, 33357 รวม 5 แปลง เนื้อที่รวม 119.55 ไร่ จำนวนเงิน 35.00 ล้านบาทจาก Sungen (Thailand) Company Limited - LOPBURI ลงนามในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยว่าจ้าง Sungen International Limited และ Sungen (Thailand) Company Limited เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ มีมูลค่าการก่อสร้าง จำนวนเงิน 471.30 ล้านบาท - บริษัทฯ อนุมัติการจัดหาแหล่งเงินทุน และลงนามในสัญญาสินเชื่อ เอกสารหลักประกัน เอกสารทางการเงินอื่น ๆ และเอกสารสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการจัดหาแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์
11 พฤศจิกายน 2556	เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างธุรกิจและการถือหุ้นของกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คณะกรรมการบริษัทฯอนุมัติให้ บริษัทฯเข้าซื้อหุ้น บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) จำนวน 13,999,998 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาซื้อหุ้นละ 11.22 บาท จาก บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 157.08 ล้านบาท และมีกำไรจากการจำหน่ายจำนวนเงิน 2.16 ล้านบาท

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
11 พฤศจิกายน 2556	และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 มีมติอนุมัติให้ EPCOG ประกอบธุรกิจพลังงานด้าน Solar Roof , Bio-Mass, Bio Gas, Wind และพลังงานทางเลือกอื่นๆ EPCOG ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) EPCOG ซึ่งได้ดำเนินการยื่นแบบคำขอฯ ทั้งสิ้นจำนวน 12 โครงการ แต่ได้รับการคัดเลือกจำนวน 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.5 เมกะวัตต์
10 มกราคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) จัดตั้ง บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (EPCOE) และ EPCOE ได้มีการลงนามในสัญญาแต่งตั้ง บริษัท พรีเมียร์ โซลูชั่น จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาด 23 MW ในเขตพื้นที่ คูริฮาร่า จังหวัดมิยากิ ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมีใบอนุญาตขายไฟฟ้าผลิตจากโซล่าร์เซล ไม่เกิน 10 MW (AC) ที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี และ 13 MW (AC) ที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี บนพื้นที่ขนาด 410,172 ตารางเมตร หรือ 256.36 ไร่ โดยมีมูลค่าตามสัญญา 607,500,000 เยน (อัตราแลกเปลี่ยน 0.32 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 194.40 ล้านบาท) ซึ่งรวมที่ดินและใบอนุญาตต่างๆ ครบถ้วน ทั้งนี้ยังไม่รวมค่าก่อสร้างซึ่งจะเสนอพิจารณาอนุมัติในอนาคตต่อไป
4 กุมภาพันธ์ 2557	โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3 มีนาคม 2557	คณะกรรมการบริษัทฯอนุมัติให้ บริษัทฯเข้าซื้อหุ้น บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นมูลค่ารวม 137.06 ล้านบาท
11 เมษายน 2557	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 3/2557 เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2557 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยในต่างประเทศ ดังนี้ 1. Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศฮ่องกง ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ 2. โดย บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM(TH)”) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (โดย EPCO ถือหุ้นทางอ้อมใน SPM(TH) ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยถือผ่าน บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อบริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด))

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
11 เมษายน 2557 (ต่อ)	3. Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 4. Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 5. AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
18 กันยายน 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) จำนวน 5 โครงการ ตั้งอยู่ที่ อ.กิ่งบางเสาธง จ.สมุทรปราการ โดยมีขนาดกำลังการผลิตรวม 1,071.88 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
13 มีนาคม 2558	เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพลังงาน และเพื่อเตรียมการให้บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด ยื่นจดทะเบียนเป็นบริษัทรับอนุญาตในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้บริษัทฯขายหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) จำนวน 13,999,998 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 11.23 บาท ขายหุ้นสามัญ ของบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) จำนวน 9,999,997 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 10.00 บาท และขายหุ้นสามัญ ของบริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ จำกัด (SPM-TH) จำนวน 9,999,997 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 10.00 บาท ให้แก่ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) รวมมูลค่าขายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 227.22 ล้านบาท และมีกำไรจากการขายรวมเป็นจำนวนเงิน 0.14 ล้านบาท
30 เมษายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) เพิ่มอีกจำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 301.84 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
10 มิถุนายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”)

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
10 มิถุนายน 2558 (ต่อ)	เพิ่มอีกจำนวน 1 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตจตุจักร กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 129.36 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
9 ตุลาคม 2558, 13 ตุลาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558 และ ครั้งที่ 6/2558 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติเข้าทำรายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 5 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kyoto, โครงการ Genbi และ โครงการ Shirakata 1-3 ที่ประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิตรวม 25.326 เมกะวัตต์ โดยมีมูลค่ารวมของโครงการประมาณ 2,472.75 ล้านบาท (หรือ 8,215.12 ล้านเยน อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนที่ 0.301 บาทต่อเยน) ถ้ามีค่าใช้จ่ายที่อาจเกิดขึ้น ประมาณว่าเพิ่มขึ้นแล้วไม่เกินจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,500 ล้านบาท
12 พฤศจิกายน 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 7/2558 เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2558 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อย Kyotemba Solar Godo Kaisha (เดิมชื่อ Green Partner Godo Kaisha) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
14 ธันวาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2558 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ดำเนินการดังนี้ 1. แปรสภาพบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชนจำกัด 2. เปลี่ยนชื่อ จากเดิม บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด เป็นบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) 3. เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 4. เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 720,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 900,000,000 บาท โดยเป็นทุนหุ้นสามัญจำนวน 9,000,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 5. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายตราสารหนี้ระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of exchange : B/E) โดยมีมูลค่าคงค้างไม่เกิน 1,000 ล้านบาท ขณะใดขณะหนึ่ง 6. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ในวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท
25 ธันวาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2558 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE)

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
25 ธันวาคม 2558 (ต่อ)	บริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 และดำเนินจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทฯ ที่กรมพัฒนาธุรกิจเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559
10 กุมภาพันธ์ 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. ขยายวงเงินการออกและเสนอขายตราสารหนี้ประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ของ EPCO จากเดิมมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 500 ล้านบาท เป็นมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 1,000 ล้านบาท 2. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 3,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นหลังเพิ่มทุน โดยจัดสรรแบบเฉพาะเจาะจง ในราคาหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นมูลค่า 750 ล้านบาท
8 มิถุนายน 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท ปรีดา ปราโมทย์ จำกัด กับ บริษัท เอ็กซ์เซลลิ้งค์ จำกัด จำนวน 3,635,800 หุ้น 2. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด กับ บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด จำนวน 9,875,000 หุ้น 3. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท เอสทีซี กรีน จำกัด จำนวน 3,100,000 หุ้น 4. อนุมัติยกเลิกการเข้าทำสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น Genbi Project 10 MW และ Shirakata Project 1-3 = 5.336 MW. รวม 4 โครงการ = 15.336 MW ของบริษัทย่อยและให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรับทราบต่อไป

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
15 สิงหาคม 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2559 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยทางอ้อม บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQU) ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ของสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์
18 พฤศจิกายน 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2559 ได้มีมติที่สำคัญดังนี้ 1. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Mimata Project ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ของบริษัทย่อย 2. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku Project 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 MW ของบ.ย่อย
21 พฤศจิกายน 2559	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์
14 ธันวาคม 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2559 ได้มีมติที่ให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของ EP การเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด ระหว่าง บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กับ บริษัท พีพีจีอาร์ จำกัด จำนวน 3,099,998 หุ้น ในมูลค่าหุ้นละ 164.33 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 509,422,671.34 บาท คิดเป็นร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน
19 มกราคม 2560	AEKK ได้ทำสัญญาซื้อหุ้นของ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4) ในประเทศญี่ปุ่นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงิน 50,000 เยน จากผู้ถือหุ้นเดิมมูลค่าตามสัญญา 410.42 ล้านเยน ซึ่ง GK4 เป็นผู้ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท)
23 มกราคม 2560	AE-KK ได้โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น
1 กุมภาพันธ์ 2560	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์
21 กุมภาพันธ์ 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
21 กุมภาพันธ์ 2560 (ต่อ)	1. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก.ทัศน์ศิริ เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีก จำนวน 3,099,998 หุ้น โดยที่มูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบจก.เอสเอสยูที คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว 2. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก. เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (STCE) จำนวน 78,447,600 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 1,289.13 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบจก. แทค เอ็นเนอยี่ (TAC) คิดเป็นร้อยละ 39.60 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 15.84 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 19.80 ของทุนจดทะเบียน 3. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น (APEX) จำนวน 20,602,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 338.56 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 10.40 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 4.16 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 5.20 ของทุนจดทะเบียน 4. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.พีพีทีซี (PPTC) จำนวน 3,635,800 หุ้น ในราคาหุ้นละ 142.33 บาท เป็นเงิน 517.49 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น EP มีสัดส่วนการถือหุ้นทางตรงในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 24.50 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว
15 พฤษภาคม 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติให้ EP ซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จากบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด จำนวน 19,999,997 หุ้น ในราคาทุน รวมเป็นเงิน 119.99 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
15 พฤษภาคม 2560 (ต่อ)	2. อนุมัติให้ SPM-TH จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) “SPM-HK” จำนวน 4,007,500 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1.05 ดอลลาร์ฮ่องกง รวมเป็นเงิน 4.21 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง เพื่อปรับโครงสร้างการจัดการใหม่ ให้สอดคล้องกับการบริหารงานของกลุ่ม
28 มิถุนายน 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น (Equity Contribution and Shareholders Support Agreement) ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนหลักใหม่ (The New Major Sponsor) และบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP” หรือ “บริษัทย่อย”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหม่ (The New Shareholder) เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ (Facility Agreement) ของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC” หรือ “บริษัทร่วมทางตรงและบริษัทร่วมอ้อม”) ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 โดยจะต้องมีการจัดทำสัญญาเพิ่มเติม ภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3
11 กันยายน 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาSponsor Undertaking ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนโครงการ เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)
18 ตุลาคม 2560	ได้มีการยกเลิก TK Agreement ระหว่าง EPCO-E กับ GK3 ฉบับลงวันที่ 1 เมษายน 2559 และได้ทำสัญญาใหม่ เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 แทนฉบับเดิม ซึ่งเนื้อหาหลักคือการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนผลตอบแทน จากเดิมคือสัดส่วนร้อยละ 97:3 เป็นร้อยละ 98:2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านเยน (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านเยน เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านเยน ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านเยน และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านเยน
5 กุมภาพันธ์ 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) และแผนการนำหุ้นของ EP จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Spin Off) โดยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรกของ EP จะมีสัดส่วนร้อยละ 20 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ EP ภายหลังการเพิ่มทุน และบริษัทฯ จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมใน EP ในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนภายหลังการเพิ่มทุน

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
6 มีนาคม 2561	EP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิม 12,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เป็น 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท และเพิ่มทุนหุ้นสามัญอีกจำนวน 600,000,000 หุ้น รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 3,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เป็นทุนชำระแล้ว 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท รวมเป็นทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 1,200,000,000 บาท
19 กันยายน 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 10/2561 ได้มีมติอนุมัติให้ บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM) เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ที่เรียกชำระแล้ว และสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดย PKS มีสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Vietnam (EVN) ระยะเวลา 25 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 0.0935 USD ต่อหน่วย (หรือประมาณ 3.07 บาท อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ 32.7873 บาท/1 USD อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 18 กันยายน 2561) เป็นระยะเวลา 20 ปี และอีก 5 ปีสุดท้าย อัตรารับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามราคาตลาด
1 ตุลาคม 2561	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara I ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์
31 ตุลาคม 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 11/2561 ได้มีมติอนุมัติให้ Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ดำเนินการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม (“โครงการ PKS”) จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ และอนุมัติให้ บริษัท 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

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
12 ธันวาคม 2561 - 13 สิงหาคม 2562 (ต่อ)	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 พริ้นติ้ง แอนด์ พับลิชชิ่ง ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท (เท่าเดิม) เป็นเงิน 2.41 ล้านบาท โดยได้รับโอนหุ้น WPS เรียบร้อยแล้ว รวมถือหุ้นใน WPS สัดส่วนร้อยละ 100 และเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 WPS ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP) และสามารถผลิตกล่องลูกฟูกได้ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา
10 - 11 มิถุนายน 2562	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม (“โครงการ PKS”) จำนวน 2 โครงการ ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดยกลุ่มบริษัทได้จำหน่ายโครงการนี้ไปแล้ว เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2562
6 กันยายน 2562	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 7/2562 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2562 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติให้ EP ขายหุ้น จำนวนร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมดของ บริษัท โซล่าร์ พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (SPM) โดย SPM ถือหุ้นร้อยละ 65 ของหุ้นทั้งหมดใน Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) โดยดำเนินการขายหุ้นและหนี้ของ SPM ให้กับ บมจ.บีจี คอนเทนเนอร์ กล๊าส (BGC) มูลค่าประมาณ 1,259 ล้านบาท 2. อนุมัติให้ EP จัดตั้งบริษัทย่อยในฮ่องกง เพิ่มอีกจำนวน 2 แห่ง ได้แก่ EPVN W1 (HK) Company Limited และ EPVN W2 (HK) Company Limited โดย EP ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยในต่างประเทศ

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
6 กันยายน 2562 (ต่อ)	และรองรับแผนธุรกิจในการลงทุน รวมถึงการขยายการลงทุนในต่างประเทศในอนาคต
25 พฤศจิกายน 2562	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara II ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 12.24 เมกะวัตต์
27 ธันวาคม 2562	EP จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการโอนหุ้นและหนี้ของ SPM ให้แก่ผู้ซื้อ (BGC) เรียบร้อยแล้ว
13 เมษายน 2563	บริษัทย่อย ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจาก บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“ETP”)
22 เมษายน 2563	บริษัทฯ ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจาก บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“EPCO”) เป็น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”)
12 มิถุนายน 2563	บริษัทฯ ได้รับการอนุมัติเปลี่ยนหมวดธุรกิจ จาก สื่อและสิ่งพิมพ์ เป็น พลังงานและสาธารณูปโภค
19 มิถุนายน 2563	EPVN W1 (HK) Company Limited บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2563 สำหรับการซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company และเข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2563 สำหรับการซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการเข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลมรวม 60 MW ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 9,600,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 300,672,000 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการชำระและโอนหุ้นแบ่งเป็น 5 ระยะตามกำหนดการ โดยระยะที่ 5 จะได้รับการโอนหุ้นครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อขายหุ้นในระยะที่ 1 สำหรับทั้ง 2 บริษัท รวมเป็นจำนวน 3,000,000 ดอลล่าร์สหรัฐ ครบเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2563 และได้รับหุ้นบริษัทในสัดส่วนบริษัทร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของทั้งสองบริษัท
30 มิถุนายน 2563	บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญทางตรง จำนวน 4,754,398 หุ้น มูลค่า หุ้นละ 18.9298 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 90,000,000.00 บาท ในสัดส่วนร้อยละ 18.75 ของบริษัท เอ เพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด (“APEX”) ทำให้บริษัทฯ ถือหุ้นใน APEX

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	ร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว เพื่อให้ได้มาซึ่งหุ้นทางอ้อมใน บริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“TAC”) จำนวน 477,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 2.40 เพื่อให้ได้มาซึ่งการถือหุ้นทางอ้อมใน บริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) จำนวน 178,080 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 1.20 และเพื่อให้ได้มาซึ่งการถือหุ้นทางอ้อมใน บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (“SSUT”) จำนวน 280,224 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.96 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
31 กรกฎาคม 2563	บริษัทฯ เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“BCPG”) โดยบริษัทฯ จะขายหุ้น RPV ทั้งหมดร้อยละ 100.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ RPV ให้แก่ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) มูลค่าทั้งสิ้นประมาณ 871.00 ล้านบาท พร้อมทั้งบริษัทที่ RPV ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมใน 4 บริษัท ได้แก่ บจก. เจเคอาร์ พลังงาน (“JKR”) บจก. อะควาติส เอ็นเนอร์จี (“AQUATIS”) บจก. ลพบุรี โซล่า (“LOPBURI”) บจก. ปราจีน โซล่า (“PS”) ซึ่งแต่ละบริษัทประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตบริษัทละ 5.00 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 20.00 เมกะวัตต์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้โอนหุ้นสามัญของ RPV แล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 และได้รับชำระเงินงวดแรกจำนวน 601.00 ล้านบาทแล้ว และจะได้รับชำระงวดที่สองในเดือนสิงหาคม 2563
7 สิงหาคม 2563	EPVN W2 (HK) Company Limited บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นลงวันที่ 7 สิงหาคม 2563 สำหรับการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 90.00 ในบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company และเข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นลงวันที่ 7 สิงหาคม 2563 สำหรับการซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100.00 ในบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Energy Joint Stock Company โดยทั้งสองโดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการเข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลมรวม 100 MW ในประเทศเวียดนาม มูลค่าการซื้อขายรวมประมาณ 16,625,000 ดอลล่าร์สหรัฐ หรือประมาณ 518,866,250 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการชำระและโอนหุ้นแบ่งเป็น 5 ระยะตามกำหนดการ และจะเสร็จสิ้นสมบูรณ์เมื่อโครงการสามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนตุลาคม 2564
28 กันยายน 2563	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2563 มีมติอนุมัติให้ EP Group ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ดำเนินการจำหน่ายโครงการไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kurihara 1 ขนาด 11.68 เมกะวัตต์ และ Kurihara2 จำนวน 17.25 เมกะวัตต์ และอนุมัติให้ EPCOE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ จำหน่ายโครงการไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น 1 โครงการ คือ โครงการ Kyoto ขนาด 9.99 เมกะวัตต์

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
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 เมทัล คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“MAX”) ในราคาหุ้นละ 3.69 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 566,599,500 บาท โดยหลังจากที่รับโอนหุ้นเรียบร้อยแล้ว 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 ล้านเยน และ 171 ล้านเยน ตามลำดับ โดย GK4 ได้จำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการ Shichikashuku Project 1 แล้วเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2564 และได้จำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการ 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

วัน เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	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 พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด เป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)
27 ตุลาคม 2564	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2564 มีมติอนุมัติการจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของหุ้นทั้งหมดของ 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 2. เพิ่มวงเงิน การออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัทฯ จากเดิมวงเงินไม่เกิน 3,000 ล้านบาท เป็นไม่เกิน 5,000 ล้านบาท
22 กันยายน 2565	บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (EPCO-E) ดำเนินการจดทะเบียนยกเลิกบริษัท

การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุน

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2565

การใช้เงิน	จำนวนเงินที่ใช้ (ล้านบาท)	ระยะเวลาที่ใช้เงิน	วันที่ใช้เงิน	รายละเอียด/ความคืบหน้าของการใช้เงิน/เหตุผลและมาตรการดำเนินการกรณีใช้เงินไม่เป็นไปตามวัตถุประสงค์
1. เพื่อชำระคืนหุ้นกู้ของบริษัทฯ	750.00	17 ก.ย. 2565	17 ก.ย. 2565	ชำระคืนหุ้นกู้ EP229A ของบริษัทฯ ที่ครบกำหนดในวันที่ 17 กันยายน 2565
2. เพื่อใช้เป็นค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม	700.00	ภายในเดือนกันยายน 2565	29 ธ.ค. 2565	เพื่อใช้สำหรับเป็นค่าก่อสร้างในระยะสุดท้ายของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม (โครงการ HL3 และ HL4 รวมกำลังการผลิต 60 MW)
3. เพื่อรองรับการขยายธุรกิจบรรจุภัณฑ์	50.00	ภายในปี 2565	29 ธ.ค. 2565	เพื่อใช้สำหรับรองรับการขยายธุรกิจบรรจุภัณฑ์ของบริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยการลงทุนซื้อเครื่องจักรที่ทันสมัยสำหรับผลิตถุงกระดาษและผลิตภัณฑ์อื่นเพิ่ม
4. เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการ และ/หรือ รองรับการลงทุนในโครงการใหม่	100.00	ภายในปี 2565	29 ธ.ค. 2565	เพื่อใช้สำหรับเป็นเงินทุนหมุนเวียนของกิจการ และ/หรือ รองรับการลงทุนในโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ ข้อกำหนดสิทธิและกฎหมายที่ใช้บังคับ ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

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

ปัจจุบัน EP ประกอบธุรกิจเข้าลงทุนโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีประเภทของธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุนดังนี้

1) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลักทั้งในประเทศและต่างประเทศ โรงไฟฟ้าพลังงานลมในต่างประเทศ และมีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (Co-generation) ลงทุนผ่าน บริษัท อีเทอร์นิตี้ 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 ทำปรู๊ฟ พิมพ์ออฟเซตทั้งระบบป้อนแผ่นและป้อนม้วน พับ เข้าเล่ม ไสกาว จนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป และให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร รวมถึงให้บริการผลิตสิ่งพิมพ์ที่เป็นบรรจุภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก โดยเข้าลงทุนผ่านบริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด ซึ่งเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 บริษัท เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อเป็น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) โดย ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามงบการเงินรวม ตั้งแต่ปี 2563 – 2565

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2563
รายได้จากการขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	681.26	619.79	471.11
- ธุรกิจไฟฟ้า	196.61	80.12	544.55
รายได้จากการขายและบริการ	**877.87**	**699.91**	**1,015.66**
รายได้อื่น :			
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	-	129.09
ดอกเบี้ยรับ	0.37	3.00	1.41
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	1,897.17	1,567.17
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	55.27	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	188.26	13.62
อื่นๆ	16.51	68.37	24.82
รายได้รวม	**950.40**	**2,856.71**	**2,751.76**

การประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์

ลักษณะผลิตภัณฑ์ และบริการ

บริษัทฯทำการผลิตตามแบบ 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

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

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

ประเภทสิ่งพิมพ์	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
ในประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	54,747	8.04	54,467	8.79	78,210	16.60
นิตยสาร	17,387	2.55	22,712	3.66	25,623	5.44
หนังสือ	211,926	31.11	206,602	33.33	186,598	39.61
โบว์ชัวร์, แค๊ตตาล็อก อื่นๆ	95,856	14.07	77,548	12.51	88,684	18.82
ปฏิทิน	18,298	2.69	18,564	3.00	13,115	2.78
บรรจุภัณฑ์	283,044	41.55	239,904	38.71	78,510	16.67
รวม – ในประเทศ	**681,258**	**100.00**	**619,797**	**100.00**	**470,740**	**99.92**
ต่างประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	-	-	-	-	-	-
หนังสือ	-	-	-	-	-	-
โบว์ชัวร์, แค๊ตตาล็อก อื่นๆ	-	-	-	-	-	-
ปฏิทิน	-	-	-	-	364	0.08
บรรจุภัณฑ์	-	-	-	-	-	-
รวม – ต่างประเทศ	**-**	**-**	**-**	**-**	**364**	**0.08**
รวมทั้งสิ้น	**681,258**	**100.00**	**619,797**	**100.00**	**471,104**	**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, หนังสือพิมพ์

กรุงเทพธุรกิจ, หนังสือพิมพ์ฐานเศรษฐกิจ, หนังสือพิมพ์ทันหุ้นรายวัน, หนังสือพิมพ์ต่างประเทศ เช่น **Nikkei Newspaper** เป็นต้น

2) **ประเภทนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์**

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

3) ประเภทหนังสือ, คู่มือ และพ็อกเก็ตบุ๊ค

ในปีนี้ภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศยังคงชะลอตัว ธุรกิจต่างๆ ยังคงดำเนินไปได้ บริษัทฯ สามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และยังคงรักษาฐานลูกค้าเดิมไว้ได้ 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) **ประเภทโบชัวร์ แค็ตตาล็อก อื่นๆ**

จากนวัตกรรมและเทคโนโลยีสมัยใหม่ที่เข้ามามีบทบาทสำคัญในยุคปัจจุบัน ลูกค้าของบริษัทฯบางราย เปลี่ยนช่องทางการนำเสนอผลิตภัณฑ์เป็นแบบดิจิทัลคอนเทนต์ผ่านช่องทางเว็บไซต์, ผ่านช่องทางอิเลคทรอนิกส์ หรือทาง Social Media ต่างๆ แต่บริษัทฯยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ เนื่องจากได้รับการสนับสนุนจากฐานลูกค้าเดิมไว้ได้

5) **ประเภทปฏิทิน และไดอารี่**

บริษัทฯ ยังสามารถรักษาฐานลูกค้าเดิม และสร้างลูกค้าใหม่ได้สำหรับงานพิมพ์ประเภทปฏิทิน และไดอารี่ เพราะแต่ละบริษัทยังต้องสั่งพิมพ์เพื่อสำหรับแจกในช่วงปลายปี ทำให้บริษัทฯ สามารถรักษายอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ โดยมียอดขายลดลงเพียงเล็กน้อย

6) **ประเภทบรรจุภัณฑ์**

บริษัทฯ ได้เริ่มเข้าสู่ธุรกิจบรรจุภัณฑ์ (Packaging) ที่ทำจากกระดาษ ตั้งแต่ปี 2562 เพราะตระหนักถึงการหดตัวในอัตราเร่งของธุรกิจสื่อสิ่งพิมพ์ และธุรกิจบรรจุภัณฑ์ก็มีสัญญานการเจริญเติบโตอย่างชัดเจน ปัจจุบัน บริษัทฯ รับออกแบบ และผลิตบรรจุภัณฑ์ที่ทำจากกระดาษทุกประเภท เช่น กล่องกระดาษลูกฟูก,

กล่องกระดาษทั่วไป, ถุงกระดาษต่างๆ, บรรจุภัณฑ์กระดาษ Food Grade สำหรับอาหาร เช่น ถ้วย ชาม ถาด แก้วร้อน แก้วเย็น กล่องอาหาร กล่องขนม ฯลฯ เป็นต้น โดยในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา รายได้จากบรรจุภัณฑ์ของบริษัทฯ ได้เติบโตเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยสัดส่วนรายได้จากบรรจุภัณฑ์ต่อรายได้ทั้งหมด สำหรับปี 2565, ปี 2564 และ ปี 2563 = 42:58 39:61 และ 16:84 ตามลำดับ

ลักษณะของลูกค้า

ลักษณะลูกค้าสำคัญของบริษัทโดยแบ่งเป็นสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ได้ดังนี้

1) ประเภทงานสิ่งพิมพ์

1.1 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลามากกว่า 1 ปีขึ้นไป มียอดขายประมาณร้อยละ 15 ของยอดขาย ปี 2565

1.2 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลา 1 ปีโดยต่อสัญญาทุกปี มียอดขายประมาณร้อยละ 5 ของยอดขาย ปี 2565

1.3 ลูกค้าที่มีการส่งงานเป็นประจำ โดยไม่มีการเซ็นสัญญา แต่มีใบสั่งซื้อ มียอดขายประมาณร้อยละ 70 ของยอดขาย ปี 2565

1.4 ลูกค้าใหม่ และลูกค้าทั่วไป มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2565

2) ประเภทงานบรรจุภัณฑ์

2.1 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลามากกว่า 1 ปีขึ้นไป มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2565

2.2 ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลา1ปีโดยต่อสัญญาทุกปี มียอดขายประมาณร้อยละ 30 ของยอดขาย ปี 2565

2.3 ลูกค้าที่มีการส่งงานเป็นประจำ โดยไม่มีการเซ็นสัญญา แต่มีใบสั่งซื้อ มียอดขายประมาณร้อยละ 40 ของยอดขาย ปี 2565

2.4 ลูกค้าใหม่ และลูกค้าทั่วไป มียอดขายประมาณร้อยละ 20 ของยอดขาย ปี 2565

บริษัทฯคาดว่ารายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จะสามารถเจริญเติบโตได้อีกมาก จากธุรกิจบรรจุภัณฑ์เป็นหลัก โดยในปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ 380.27 ล้านบาท ลดลงจากปี 2563 ที่มีรายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ถึง 474.70 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากธุรกิจบรรจุภัณฑ์ เพิ่มขึ้นจาก 90.09 ล้านบาท ในปี 2563 มาเป็น 246.04 ล้านบาท ในปี 2564 และสำหรับปี 2565 บริษัทฯมีรายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ 398.21 ล้านบาท และรายได้จากธุรกิจบรรจุภัณฑ์ 283.04 ล้านบาท โดยคาดว่าในปี 2565 จะมีอัตราการเจริญเติบโตไม่น้อยกว่าร้อยละ 25

<u>การตลาดและภาวะการแข่งขัน</u>

ในปี 2565 แนวโน้มภาพรวมธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจมีการฟื้นตัวเพิ่มมากขึ้นเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) คลี่คลายลง อย่างไรก็ตามในส่วนของธุรกิจสิ่งพิมพ์นั้นยังคงชะลอตัวจากพฤติกรรมของผู้บริโภคยุคปัจจุบันที่เปลี่ยนไปใช้ข้อมูลข่าวสารผ่านสื่อออนไลน์มากขึ้น และยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ปัจจัยดังกล่าวจึงส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์เพราะมีการแข่งขันกับเทคโนโลยีสมัยใหม่ และภาวะการขายโฆษณาของสื่อออนไลน์ มีเพียงตลาดทางด้านบรรจุภัณฑ์ที่คาดว่าจะเติบโตประมาณร้อยละ 25 โดยได้รับปัจจัยหนุนจากภาวะเศรษฐกิจภายในและต่างประเทศที่มีทิศทางฟื้นตัวดีขึ้น อีกทั้งความต้องการของผู้บริโภคในยุคดิจิทัลที่ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง การผลิตบรรจุภัณฑ์ในยุคปัจจุบันมีนวัตกรรมใหม่ๆ ใช้เทคโนโลยีระดับสูง เช่น กล่องกระดาษที่มีน้ำหนักเบา สะดวกและลดต้นทุนในการขนส่ง สามารถใช้บรรจุสินค้าที่มีความหลากหลาย ตรงกับความต้องการใช้จากพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ที่ต้องการความสะดวกรวดเร็ว ซึ่งหันมาเลือกซื้อสินค้าออนไลน์มากขึ้น และมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง ทำให้ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์มีแนวโน้มเติบโตตามไปด้วย ดังนั้นบริษัทจึงต้องปรับตัว เพื่อชิงส่วนแบ่งการตลาดบรรจุภัณฑ์ โดยจะขยายธุรกิจไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก และขยายตลาดสิ่งพิมพ์ของแพ็คเก็จจิ้ง โดยเน้นไปที่ตลาดบรรจุภัณฑ์ ประเภทถุง ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯมีกลุ่มลูกค้าประเภทถุงกระดาษเพิ่มขึ้นมาก เช่น กลุ่มร้านกาแฟ อาทิ AMAZON, กาแฟพันธ์ไทย, กาแฟอินทนิล, ถุงกระดาษกลุ่มเมเจอร์ซีนีเพล็กซ์, ถุงกระดาษกลุ่มเซ็นทรัล, ถุงกระดาษ H&M , UNIQLO ฯลฯ

และในปี 2566 บริษัทฯ จะปรับกลยุทธ์ทางการตลาดมุ่งสู่การค้าสมัยใหม่ Modern trade ตลอดจนรับผลิตสินค้าให้กับบริษัทที่ขายในแบรนด์ของตนเอง (Original Equipment Manufacturer or “OEM”) เพื่อสร้างยอดขายให้เพิ่มขึ้น โดยคาดว่าในปี 2566 จะมีอัตราการเจริญเติบโตไม่น้อยกว่าร้อยละ 30

1) ตลาดหนังสือพิมพ์

เนื่องในปี 2565 ราคากระดาษยังคงปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง และสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) เพิ่งคลี่คลายลง ลูกค้าบางรายปิดหัวหนังสือพิมพ์ไปบ้าง จึงส่งผลให้ยอดขายประเภทหนังสือพิมพ์ในปี 2565 ทรงตัว และคาดว่าในปี 2566 รายได้จากหนังสือพิมพ์จะปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 10 จากปี 2565

2) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายตรง

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยชะลอตัว ทำให้มีคนสนใจหันไปทำธุรกิจส่วนตัวเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ธุรกิจขายตรงมีการขยายตัวไม่มาก และบริษัทมียอดขายให้กับบริษัทขายตรง คิดเป็นร้อยละ 5 ของยอดขายประเภทสิ่งพิมพ์ปี 2565 และคาดว่าธุรกิจขายตรงจะเพิ่มยอดขายได้อีกไม่มากนัก เนื่องจากธุรกิจขายตรงเริ่มหันไปใช้สื่อด้านอิเล็คทรอนิคส์ โฆษณาผ่าน Website, Social Media ต่างๆเพื่อสื่อสารโดยตรงถึงผู้บริโภคเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้บริษัทจะพยายามรักษาส่วนแบ่งการตลาดอัตราร้อยละ 10 - 15 ในปี 2566

3) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีก และขายส่งขนาดใหญ่

ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีกและขายส่งขนาดใหญ่มีการปรับวิธีโฆษณาสินค้าโดยการใช้สื่อผสมผสานสื่อออนไลน์ และออฟไลน์เข้าด้วยกัน เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ทำให้มีการปรับตัวในด้านสิ่งพิมพ์ โดยบริษัทขนาดใหญ่ ธุรกิจขายปลีกและขายส่ง เปลี่ยนวิธีจากพิมพ์ใบปลิวจำนวนมาก ไปลงโฆษณาทางด้านหนังสือพิมพ์รายวัน และลงโฆษณาทางด้านสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น โดยประมาณงานพิมพ์ลดลง

4) ตลาดสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา

ในปี 2565 บริษัทฯ มียอดขายสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา ประมาณร้อยละ 30 ของยอดขาย ซึ่งแบบตำราเรียนต่างๆ รัฐบาลยังคงส่งเสริมเพื่อนักเรียนเรียนฟรีต่อเนื่อง โดยรัฐเป็นผู้ชำระค่าตำราเรียน ทำให้บริษัทที่เป็นผู้จัดพิมพ์มีการขยายตัวมากและเป็นตลาดที่ใหญ่มาก แต่ปัญหา คือ มีระยะเวลาการผลิตที่สั้นมาก บริษัทฯ จึงได้พยายามหาตลาดสิ่งพิมพ์ เพื่อการศึกษาทั้งในประเทศ และต่างประเทศ เช่น แบบเรียน JUT (South Africa), แบบเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาว เป็นต้น

5) ตลาดสิ่งพิมพ์นิตยสาร

ในปี 2565 บริษัทฯ มียอดขายนิตยสารลดลงไปมาก เนื่องจากสื่ออิเล็คทรอนิคส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้พฤติกรรมของผู้อ่านเริ่มหันไปใช้บริการทางสื่อออนไลน์เพิ่มขึ้น อีกทั้งในปี 2565 สถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) เพิ่งคลี่คลายลง นิตยสารหลายฉบับยังไม่มียอดโฆษณา ทำให้ลดยอดจำนวนสั่งพิมพ์ลง บางฉบับลดจำนวนหน้าลง และหลายฉบับก็ปิดตัวลงอย่างถาวร อย่างไรก็ตามบริษัทฯจะพยายามหาลูกค้าใหม่ที่จัดทำนิตยสารเพื่อความรู้ ความบันเทิงให้เพิ่มมากขึ้น โดยในปี 2565 คาดว่าจะมีมียอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนิตยสารประมาณ 20 ล้านบาท และจะพยายามรักษากลุ่มลูกค้างานนิตยสารให้ได้ต่อไป

6) ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทคู่มือ

ในปี 2565 สถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) คลี่คลายลงส่งผลให้ภาคการส่งออกฟื้นตัวขึ้น ทำให้ลูกค้าสามารถส่งออกได้ตามปกติ จึงส่งผลให้งานประเภทคู่มือมีการฟื้นตัวมากขึ้น โดยยอดขายประเภทคู่มือ ในปี 2564 ประมาณ 33 ล้านบาท และปี 2565 ประมาณ 51 ล้านบาท เนื่องจากภาคการส่งออกสามารถดำเนินการส่งออกได้ตามปกติ โดยบริษัทฯวางเป้าหมายยอดขายประเภทคู่มือ ในปี 2566 เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 15 จากปี 2565

7) ตลาดบรรจุภัณฑ์

ในปี 2565 ตลาดด้านบรรจุภัณฑ์มีการเติบโตมากขึ้น โดยมีปัจจัยหนุนจากภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศ และต่างประเทศที่มีทิศทางในการขยายตัวดีขึ้น ประกอบกับพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคดิจิทัลที่มีความต้องการใช้บรรจุภัณฑ์ในชีวิตประจำวัน อีกทั้งการผลิตบรรจุภัณฑ์ในยุคปัจจุบันมีนวัตกรรม

ใหม่ๆ ใช้เทคโนโลยีระดับสูง เช่น กล่องกระดาษที่มีน้ำหนักเบา สะดวกและลดต้นทุนในการขนส่ง สามารถใช้บรรจุสินค้าที่มีความหลากหลาย ตรงกับความต้องการใช้จากพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ที่ต้องการความสะดวกรวดเร็ว ซึ่งหันมาเลือกซื้อสินค้าออนไลน์มากขึ้น และมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง ทำให้ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์มีแนวโน้มเติบโตตามไปด้วย อุตสาหกรรมการส่งออกสามารถส่งออกได้ตามปกติ บริษัทฯจึงต้องปรับตัวเพื่อชิงส่วนแบ่งการตลาดบรรจุภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก และมุ่งเน้นขยายตลาดบรรจุภัณฑ์ ประเภทถุง ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯมีกลุ่มลูกค้าประเภทถุงกระดาษเพิ่มขึ้นมาก เช่น กลุ่มร้านกาแฟ อาทิ AMAZON, กาแฟพันธ์ไทย, กาแฟอินทนิล, ถุงกระดาษกลุ่มเมเจอร์ซีนีเพล็กซ์, ถุงกระดาษกลุ่มเซ็นทรัล, ถุงกระดาษ H&M, UNIQLO ฯลฯ บริษัทฯ จะปรับกลยุทธ์ทางการตลาดมุ่งสู่การค้าสมัยใหม่ Modern trade ตลอดจนรับผลิตสินค้าให้กับบริษัทที่ขายในแบรนด์ของตนเอง (Original Equipment Manufacturer or “OEM”) เพื่อสร้างยอดขายให้เพิ่มขึ้น โดยคาดว่าในปี 2566 จะมีอัตราการเจริญเติบโตของบรรจุภัณฑ์ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30

<u>สภาวะตลาดและแนวโน้มการเติบโต, การแข่งขัน และปัจจัยภายนอกที่กระทบต่ออุตสาหกรรมการพิมพ์</u>

จากภาวะทั่วไปในปี 2565 ธุรกิจสิ่งพิมพ์มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นแต่ไม่มาก เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (COVID 19) คลี่คลายลง ส่งผลให้เศรษฐกิจมีการขยายตัวเพิ่มขึ้น และคาดหวังว่าภาคธุรกิจการส่งออกจะเติบโตเพิ่มมากขึ้นไปด้วย

ทั้งนี้ได้บริษัทฯได้ขยายไปสู่ตลาดบรรจุภัณฑ์ โดยตั้งแต่ เดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา บริษัทย่อย (EPPCO) เริ่มผลิตกล่องลูกฟูก จึงเชื่อมั่นว่าจะเป็นการเพิ่มศักยะภาพของกลุ่มบริษัทให้มีการเติบโตที่ยั่งยืนต่อไป ซึ่งจะทำให้รายได้สิ่งพิมพ์เติบโตขึ้นในปี 2564 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30

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

<u>การผลิตหรือการจัดหาผลิตภัณฑ์เพื่อจำหน่าย</u>

บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”)

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

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

ก) กำลังการผลิต และปริมาณการผลิต

<u>กำลังการผลิตและปริมาณการผลิตสิ่งพิมพ์</u>

รายการ	หน่วยต่อปี	2564		2563		2562		2561	
		กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต	กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต	กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต	กำลังการผลิต	ปริมาณการผลิต
1. หนังสือพิมพ์	พันฉบับ	30,500	9,000	30,500	9,000	30,500	15,000	30,500	15,000
2. หนังสือปกอ่อน เย็บลวด	พันเล่ม	25,000	20,000	25,000	20,000	25,000	20,000	25,000	20,000
3. หนังสือปกอ่อน ไสกาว	พันเล่ม	27,000	11,000	27,000	11,000	27,000	10,000	27,000	10,000
4. หนังสือปกแข็ง	พันเล่ม	3,000	100	3,000	100	3,000	150	3,000	150
5. ใบปลิวแผ่นพับ	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	15,000	-	-

ข) อัตราการใช้กำลังการผลิต

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

สำหรับบรรจุภัณฑ์เพิ่งเริ่มผลิตกล่องลูกฟูกได้ในเดือน ตุลาคม 2562 เป็นต้นมา โดยปี 2563 - 2565 กำลังการผลิตบรรจุภัณฑ์อยู่ที่ประมาณร้อยละ 60

ค) อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิตตามจำนวนหน่วย

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

ง) จำนวนกะที่ผลิตได้ จำนวนกะที่ผลิตจริง

จำนวนกะที่ทำงานอยู่ 2 กะ โดยจำนวนกะที่ผลิตได้จริง 2 กะ

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

วัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ ประกอบด้วย กระดาษ, เพลท, หมึก, น้ำยาเคมี ต่าง ๆ

แหล่งที่มาของวัตถุดิบ

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

ต้นทุนวัตถุดิบที่มากกว่า 45% คือกระดาษ เป็นวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงราคาตามสภาวะเศรษฐกิจ

สภาพปัญหาเกี่ยวกับวัตถุดิบ

ในปี 2565 คาดว่าราคากระดาษจะปรับตัวเพิ่มขึ้นอีก อย่างไรก็ตามบริษัทฯได้วางแผนการซื้อกระดาษไว้ล่วงหน้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ไม่ส่งผลกระทบดังกล่าว

ผู้จำหน่ายวัตถุดิบ (Supplier)

<u>ในประเทศ</u>

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย : -

1. บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด
2. บริษัท ซี.เอ.เอส. เปเปอร์ มิลล์ จำกัด
3. บริษัท ผลิตภัณฑ์กระดาษไทย จำกัด
6. บริษัท สยามคราฟท์อุตสาหกรรมจำกัด
7. บมจ. ฟินิคซ พัลพ แอนด์ เพเพอร์
8. บริษัท สยามนิวส์พริ้นท์ จำกัด

4. บริษัท ซี.เอ.เอส.เปเปอร์จำกัด
5. บริษัท กฤษณะมงคล จำกัด
9. บริษัท แอล พี นครธน จำกัด
10. บริษัท อี.พี.ซี.คอร์ปอเรชั่น จำกัด

ผู้จำหน่ายหมึกพิมพ์ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เนชั่นไวด์ จำกัด
2. บริษัท เอ็ม.ดี.แมชชีนเนอรี่ แอนด์ ซัพพลาย จำกัด
3. บริษัท โพลีเมอร์อะไบดิ้ง จำกัด
4. บริษัท พาโนรามา อิ้งค์ จำกัด
5. บริษัท เฉลิมชัยชาญ จำกัด
6. บริษัท ดีไอซี กราฟฟิค (ประเทศไทย) จำกัด
7. บริษัท โตโยอิ๊งค์ จำกัด (ประเทศไทย)
8. บริษัท อีเทอนอล ซากาตะ อิ้งซ์ จำกัด

ผู้จำหน่ายเพลท, เคมีภัณฑ์ และอื่น ๆ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เอ็นพี ซัพพลาย แอนด์ โซลูชั่น จำกัด
2. บริษัท แอ็คชั่น ฟูเอล จำกัด
3. บริษัท เฟรนด์ชิพ คอร์นสตาร์ช จำกัด
4. บริษัท เอส สตาร์ เอ็นจิเนียริ่ง ซัพพลาย จำกัด
5. บริษัท เจ.ซี.พี.อุตสาหกรรม จำกัด
6. บริษัท ศรีไพรวัลย์รุ่งเรือง จำกัด
7. บริษัท เฮงเค็ล (ประเทศไทย) จำกัด
8. บจก. รัตนาลามิเนท แอนด์ ฟอยล์แสตมป์ปิ้ง
9. ห้างหุ้นส่วนจำกัด โพลี พอส
10. บริษัท กู๊ด มัลติ ซัพพลาย จำกัด

<u>ต่างประเทศ</u>

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย :-

1. LIONS PAPER AND BOARD (M) SDN BHD
2. UPM ASIA PACIFIC PTE LTD
3. GOLDEN EAST TRADING (HONG KONG) CO., LTD.
4. CENTRAL NATIONAL ASIA LIMITED
5. BOFENG GROUP HOLDINGS (HK) LIMITED
6. PT. INDAH KIAT PULP AND PAPER Tbk.
7. NP TRADING CO., LTD.
8. PT. SURYA PAMENANG
9. FIRGOS INTERNATIONAL B.V.
10. JEONJU PAPER CORPORATION

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 บริษัทได้เริ่มเข้าทยอยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟาพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 โครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,509 กิโลวัตต์ และโครงการให้เช่าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 6.43 เมกะวัตต์ รวมถึงงานติดตั้งระบบและควบคุม ระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop ปัจจุบันมีทั้งสิ้น 32 โครงการ ซึ่งดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งแล้วเสร็จ และ COD เรียบร้อยแล้ว 16 โครงการ ส่วนอีก 16 โครงการที่เหลือ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้งระบบ ซึ่งจะสามารถ COD ได้ทั้งหมดภายในปี 2566 โดยยังไม่รวมโครงการพลังงานลม ซึ่งอยู่ระหว่างการรอ COD จำนวน 160 เมกะวัตต์

โครงสร้างรายได้ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

โครงสร้างรายได้สามารถจำแนกได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	ดำเนินการโดย	ปี 2563	%	ปี 2564	%	ปี 2565	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า							
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย							
- โครงการบ่อพลอย1	RPV/1	16.88	2.51%	-	-	-	-
- โครงการบ่อพลอย2	JKR/1	17.64	2.62%	-	-	-	-
- โครงลพบุรี	LS/1	18.68	2.77%	-	-	-	-
- โครงการปราจีน	PS/1	25.27	3.75%	-	-	-	-
- Solar rooftop	EPCOG	27.29	4.05%	27.88	34.80%	25.15	12.79%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น							
- โครงการเกียวโต	Kyotamba GK/3	103.85	15.42%	-	-	-	-
- โครงการคูริฮาร่า 1	AE Power GK/3	119.88	17.80%	-	-	-	-
- โครงการคูริฮาร่า 2	Kurihara GK/3	156.16	2.18%	-	-	-	-
- โครงการชิจิคะชุคุ 1	Higashi GK	3.58	0.53%	2.77	3.46%	-	-
- โครงการชิจิคะชุคุ 2	Higashi GK	-	-	-	-	-	-

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	ดำเนินการโดย	ปี 2563	%	ปี 2564	%	ปี 2565	%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม							
- โครงการเวียดนาม 1, 2	PKS/2	-	-	-	-	-	-
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า		**489.23**	**72.63%**	**30.65**	**38.26%**	**25.15**	**12.79%**
รายได้จากค่าบริการ							
- รายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา	EE	55.32	8.21%	0.01	0.01%	3.19	1.62%
- รายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา	EPCOG	-	-	49.45	61.73%	166.94	84.89%
รวมรายได้จากค่าบริการ		**55.32**	**8.21%**	**49.46**	**61.74%**	**170.14**	**86.51%**
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	EPCOG	-	-	-	-	1.37	0.69%
รวมรายได้จากการขายและบริการ		**544.55**	**80.84%**	**80.11**	**100.00%**	**171.50**	**87.21%**
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder)							
- โครงการบ่อพลอย1	RPV/1	40.96	6.08%	-	-	-	-
- โครงการบ่อพลอย 2	JKR/1	42.72	6.34%	-	-	-	-
- โครงการลพบุรี	LS/1	45.41	6.74%	-	-	-	-
- โครงการปราจีน	PS/1	-	-	-	-	-	-
รวมรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder)		**129.09**	**5.61%**	**-**	**-**	**-**	**-**
รวม		**673.63**	**100.00%**	**80.11**	**100.00%**	**196.65**	**100.00%**

หมายเหตุ

1. บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ RPV พร้อมทั้งบริษัทภายใต้ RPV ได้แก่ JKR LS PS ซึ่งมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 4 โรงขนาด 20.00 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 ทำให้ในอนาคตบริษัทจะไม่มีรายได้การขายไฟจากโครงการดังกล่าว และไม่มีรายได้จากเงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder) สำหรับ 3 โครงการ
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 99.216 เมกะวัตต์ ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ช่วงเดือนมิถุนายน 2562 บริษัทฯ จึงมีรายได้ค่าขายไฟฟ้าโครงการดังกล่าวในปี 2562 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญและโครงการโรงไฟฟ้าทั้ง 2 โครงการดังกล่าวช่วงธันวาคม 2562 ทำให้บริษัทฯ รับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในปี 2562
3. บริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในประเทศญี่ปุ่น 3 โครงการ ได้แก่ คูริฮาร่า 1 คูริฮาร่า 2 และเกียวโต เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2563 และได้รับชำระเงินเรียบร้อยในวันที่ 26 ตุลาคม 2563 ทำให้ในอนาคตบริษัทจะไม่มีรายได้การขายไฟจากโครงการดังกล่าว
4. บริษัทฯ ได้จำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการ Shichikashuku Project 1 แล้วเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2564 และได้จำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการ Shichikashuku Project 2 แล้วเมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564

กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายและบริการ และรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นสัดส่วนสำคัญของกลุ่มบริษัท ซึ่งรายได้จากการขายและบริการประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และรายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา Solar Rooftop ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. **<u>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า</u>**

กลุ่มบริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับการซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบ่อพลอย 2 โครงการ จำนวน 10 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าลพบุรี จำนวน 5 เมกะวัตต์ และ โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี จำนวน 5 เมกะวัตต์ รวม 4 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 โครงการคูริฮาร่า1 และโครงการคูริฮาร่า 2 รวมกำลังการผลิตเสนอขายประมาณ 31.75 เมกะวัตต์ รวมถึงโครงการ ชิจิคะชุคุ 1 และโครงการชิจิคะชุคุ 2 รวมกำลังการผลิตเสนอขาย 3.47 เมกะวัตต์ ซึ่งทั้งหมดได้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว ทำให้ในอนาคตกลุ่มบริษัทจะไม่มีรายได้จากโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นและเวียดนามดังกล่าว

ทั้งนี้บริษัทฯ อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามกำลังการผลิตรวมประมาณ 160.00 เมกะวัตต์ จะสามารถดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2566

2. **<u>รายได้ค่ารับเหมาก่อสร้างและบำรุงรักษา</u>**

กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้ประเภทนี้ในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็นต้นมา ภายใต้การดำเนินการของ บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCO-G) และบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE) ซึ่งดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง และการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง Solar Farm และ Solar Rooftop

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

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ถือเป็นพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่ง ที่ได้รับการส่งเสริมจากภาครัฐ โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 3 โรง กำลังการผลิตรวม 15.00 เมกะวัตต์ของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีมติจำหน่าย 3 โครงการดังกล่าว เมื่อวันที่ 31

กรกฎาคม 2563 และได้โอนหุ้นสามัญแล้วเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 ทำให้กลุ่มบริษัทไม่มีรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลหรือส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ดังกล่าวอีกต่อไป

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

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

1) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

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

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตเสนอขาย (kW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
			อำเภอ / เขต	จังหวัด		
โครงการหลักสี่ (1)	EPCOG	กฟน.	หลักสี่	กทม.	301.84	28 และ 30 เมษายน 2558
โครงการกิ่งบางเสาธง (2)	EPCOG	กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	1,078.00	18 กันยายน 2557
โครงการจตุจักร	EPCOG	กฟน.	จตุจักร	กทม.	129.36	10 มิถุนายน 2558

หมายเหตุ:

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

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

นอกจากนี้ EPCOG ยังดำเนินกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน จำนวน 6 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์ ซึ่งเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้วทุกโครงการ 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 มีกลุ่มลูกค้าเป้าหมายได้แก่ โรงงานอุตสาหกรรม และอาคารพาณิชย์ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะให้บริการออกแบบ จัดหาวัสดุอุปกรณ์

และติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า นอกจากนี้ อาจให้บริการดูแลและบำรุงรักษาภายหลังการ COD ตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา

สำหรับ EPCOG ได้ดำเนินการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ให้แก่ลูกค้าแล้วเสร็จแล้วทั้งสิ้น 16 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 5.41 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่ลงนามในสัญญาว่าจ้างแล้วแต่ยังดำเนินการติดตั้งไม่แล้วเสร็จ 16 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 12.38 เมกะวัตต์

สำหรับ EE มีโครงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ที่ลงนามในสัญญาว่าจ้าง และดำเนินการติดตั้งแล้วเสร็จทั้งสิ้น 5 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 89.17 กิโลวัตต์ ซึ่งในปัจจุบัน EE ได้ดำเนินงานในส่วนของงานปฏิบัติการเดินเครื่อง 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	0.0672	30	ภายในไตรมาส 2/2566	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
Huong Linh 4	Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	การไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”)	จังหวัด Quang Tri	0.0672	30	ภายในไตรมาส 2/2566	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	ภายในไตรมาส 2/2566	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	ภายในไตรมาส 2/2566	ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ SCOD
รวม					**160.00**		

(ก.) <u>โครงการ Huong Linh 3</u>

โครงการ Huong Linh 3 ดำเนินการโดย Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company ซึ่งถือหุ้นโดย Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ร้อยละ 99.80 โดยบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 100.00 ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็น

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Quang Tri ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity ("EVN") โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2566

(ข.) <u>โครงการ Huong Linh 4</u>

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 โดยบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 100.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 30.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Quang Tri ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity ("EVN") โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 27 มกราคม 2564 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2566

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

โครงการ TN ดำเนินการโดย Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock โดยบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของ Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock โดยจะได้รับหุ้นสามัญครบร้อยละ 90.00 ภายในเดือนตุลาคม 2564 โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 50.00 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตจังหวัด Gia Lai ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity ("EVN") โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 1 ธันวาคม 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่ง

ประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2566

(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 ซึ่งได้รับอนุมัติให้รวมโครงการเข้าอยู่ในแผนแม่บทกำหนดทิศทางพลังงานไฟฟ้า (PPDP approval) ของปี 2563 ถึง 2573 และได้รับการยอมรับที่จะรับซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในเบื้องต้นจาก Vietnam Electricity (“EVN”) โดยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ EVN แล้วในวันที่ 1 ธันวาคม 2563 มีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.085 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0672 ดอลล่าร์สหรัฐ ต่อหน่วย (หรือประมาณ 2.32 บาท อัตราแลกเปลี่ยนที่ 34.56 บาทต่อ 1 ดอลล่าร์สหรัฐ อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565) โดยโครงการดังกล่าวมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2566

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 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้นี้ใช้ปริมาณซิลิคอนในการผลิตน้อยกว่าประเภทซิลิคอนผลึกเดี่ยว ราคาจึงถูกกว่า ดังนั้น หากไม่มี

ข้อจำกัดในด้านพื้นที่ 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 ประเภท ขึ้นอยู่กับลักษณะการใช้งาน 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 โดยการนำแผงเซลล์แสงอาทิตย์มาต่ออนุกรมกันในแต่ละชุดสตริงจะทำให้ได้แรงดันไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตาม

ต้องการ โดยจำนวนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่นำมาต่ออนุกรมกันในแต่ละสตริงจะขึ้นอยู่กับขนาดอินเวอร์เตอร์ที่ใช้

2. สายไฟฟ้าจากแต่ละสตริง จะไปต่อรวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรง เพื่อรวมกระแสไฟฟ้าเข้าด้วยกัน แล้วส่งไปยังอินเวอร์เตอร์ต่อไป
3. เมื่อไฟฟ้ากระแสตรงเข้าสู่อินเวอร์เตอร์ อินเวอร์เตอร์จะทำการเปลี่ยนไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ และปรับค่าทางไฟฟ้า (เช่น แรงดัน, เฟส, ฮาร์โมนิค, ความถี่, แรงดันกระเพื่อม, การป้องกันสภาวะไอส์แลนด์ดิ้ง เป็นต้น) ให้ตรงตามที่ผู้ควบคุมระบบจำหน่ายกำหนด ซึ่งอินเวอร์เตอร์ที่นำมาใช้งานจะผ่านการทดสอบจากผู้ควบคุมระบบจำหน่าย
4. จากนั้นไฟฟ้ากระแสสลับที่ผลิตได้จะถูกส่งให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยสามารถแบ่งออก 2 ประเภท ดังนี้

    4.1 สำหรับกรณีที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้รับซื้อในระบบจำหน่าย กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะต้องผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อแปลงแรงดันให้ตรงกับระบบจำหน่าย ก่อนที่จะถูกส่งผ่านมิเตอร์วัดค่าพลังงานไฟฟ้า และส่งผ่านเข้าระบบสายส่งของระบบจำหน่ายนั้นๆ ต่อไป

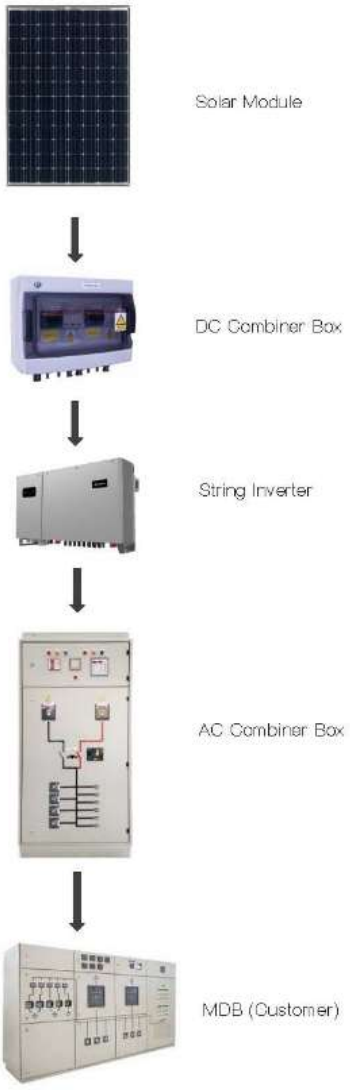
    4.2 สำหรับโครงการ Solar Rooftop ที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับใช้เองภายในอาคารพาณิชย์ ไฟฟ้ากระแสสลับที่ได้จากแต่ละอินเวอร์เตอร์จะมารวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Combiner Box) เพื่อรวมกระแส ก่อนถูกนำไปเชื่อมเข้ากับตู้จ่ายกระแสไฟฟ้าหลักของอาคาร ระบบควบคุมของอินเวอร์เตอร์จะทำหน้าที่จัดการให้ระบบไฟฟ้านำเอาพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากอินเวอร์เตอร์ไปใช้ก่อน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

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการ Solar Farm และโครงการ Solar Rooftop

กรณีขายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย
กรณีขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า หรือผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่



กรณีขายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย
กรณีขายไฟฟ้าให้แก่อาคารพาณิชย์



<u>โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม</u>

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

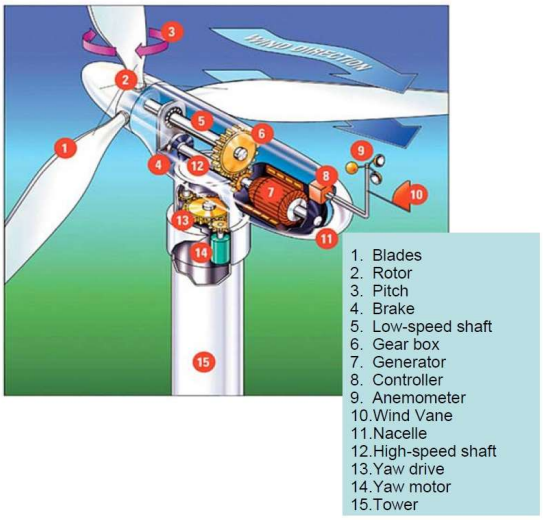
1. กังหันลมแกนหมุนแนวตั้ง (Vertical Axis Wind Turbine) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุน และใบพัดตั้งฉากกับการเคลื่อนที่ของลมในแนวราบ
2. กังหันลมแกนหมุนแนวนอน (Horizontal Axis Wind Turbine) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุนขนานกับการเคลื่อนที่ของลมในแนวราบ โดยมีใบพัดเป็นตัวตั้งฉากรับแรงลม

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทบริษัทใช้กังหันลมแบบแนวแกนนอน (Horizontal Axis Turbine (HAWT)) เป็นกังหันลมที่มีแกนหมุนขนานกับทิศทางของลมโดยมีใบพัดเป็นตัวตั้งฉากรับแรงลม มีอุปกรณ์ควบคุมกังหันให้หันไปตามทิศทางของกระแสลม เรียกว่าหางเสือ โดยพื้นที่ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทตั้งอยู่ในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จังหวัด Quang Tri มีความเร็วลมเฉลี่ยต่อปี 7.15 เมตรต่อวินาที และจังหวัด 6.8 เมตรต่อวินาที

<u>กระบวนการผลิตไฟฟ้า</u>

เมื่อมีลมพัดผ่านใบกังหัน พลังงานจลน์ที่เกิดจากลมจะทำให้ใบพัดของกังหันเกิดการหมุน และได้เป็นพลังงานกลออกมา พลังงานกลจากแกนหมุนของกังหันลมจะถูกเปลี่ยนรูปไปเป็นพลังงานไฟฟ้า โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ที่เชื่อมต่ออยู่กับแกนหมุนของกังหันลม จ่ายกระแสไฟฟ้าผ่านระบบควบคุมไฟฟ้าและจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบต่อไป โดยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขึ้นอยู่กับความเร็วของลม ความยาวของใบพัด 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 ไปยังเพลาแกนหมุนเล็กของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อให้มีความเร็วรอบสูงขึ้น 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) เพื่อระบายความร้อนจากการทำงานต่อเนื่องตลอดเวลาของห้องทดรอบกำลังและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า อาจระบายด้วยลมหรือน้ำขึ้นกับการออกแบบ

2.8 เครื่องวัดความเร็วและทิศทางลม (Anemometer and Wired Vane) เป็นส่วนเดียวที่ติดตั้งอยู่นอกห้องเครื่อง ซึ่งได้รับการเชื่อมต่อสายสัญญานเข้าสู่ระบบคอมพิวเตอร์เพื่อวัดความเร็วและทิศทางลม

3. **เสา (Tower)** เป็นตัวรับส่วนที่เป็นชุดแกนหมุนใบพัดและตัวห้องเครื่องที่อยู่ด้านบน

4. **ฐานราก** เป็นส่วนที่รับน้ำหนักของชุดกังหันลม

<u>การบริหารจัดการ ตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และติดตามการดำเนินงาน</u>

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

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

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานลม</u>

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

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

สัญญาบำรุงรักษามี 2 สัญญา คือ สัญญาที่ 1 กับผู้ผลิตกังหันลม wind turbines supplier ในการดูแลรักษากังหันลม เปลี่ยน ซ่อมบำรุง อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ใน 5 ปีแรก และต่อสัญญาได้ทุกๆ 5 ปี จนครบอายุสัญญารับซื้อไฟฟ้า 20 ปี โดยผู้ผลิตกังหันลมมีการรับประกันอัตราการใช้งานของกังหันไว้ที่ร้อยละ 95 ด้วย

และสัญญาที่ 2 ทำกับผู้รับเหมาในการดูแล ตรวจเช็คระบบต่างๆ ในสถานีย่อย substation และสายส่ง transmission line ที่เชื่อมต่อเข้ากับสถานีภาครัฐ

บริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตราฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม รวมทั้งจัดส่งเจ้าหน้าที่มาประจำอยู่ที่โครงการตั้งแต่เริ่มก่อสร้างจนแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำรายงาน แจ้งความคืบหน้าของการก่อสร้างให้กับบริษัทเป็นระยะๆ

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

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

2. การเลือกตำแหน่งที่ตั้งโครงการที่เหมาะสม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการเลือกทำเลที่ตั้งโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยดังนี้

- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยรายปีในระดับสูง
- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม
- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สภาพเหมาะแวดล้อมและสภาพทางภูมิศาสตร์เหมาะสม ต้นทุนการปรับสภาพพื้นที่เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

3. การมีทีมงานดำเนินงานและบำรุงรักษา (O&M) ของกลุ่มบริษัทฯ เอง 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 กฟภ. และ กฟน. อย่างค่อนข้างมั่นคงและต่อเนื่อง โดยไม่ได้มีเหตุการณ์ที่ทำให้หยุดการผลิตไฟฟ้าเป็นระยะเวลานานอย่างมีนัยสำคัญ โดยไม่ได้วางแผนไว้ก่อน

<u>กลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ</u>

1. มุ่งเน้นการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน

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

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นการให้บริการที่ครบวงจร (one stop services) เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ลูกค้า โดยขอบเขตการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่

การกำหนดขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ควรติดตั้ง การดำเนินการติดต่อประสานงานกับหน่วยงานกำกับดูแลเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็น ออกแบบระบบ Solar Rooftop แนะนำและจัดหาสินเชื่อ ติดตั้งระบบ Solar Rooftop รวมถึงบำรุงรักษาระบบ Solar Rooftop ภายหลังจากที่เริ่มใช้งานไปแล้ว

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

2. การขยายการลงทุนในต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายธุรกิจพลังงาน โดยเฉพาะพลังงานไฟฟ้า ในต่างประเทศโดยเฉพาะ 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 จะมุ่งเน้นหาลูกค้าซึ่งเป็นเจ้าของโรงงานอุตสาหกรรมหรืออาคารพาณิชย์ซึ่งมีลักษณะโครงสร้างหลังคาเหมาะแก่การติดตั้งระบบ Solar Rooftop และมีความต้องการใช้ไฟฟ้าในโรงงานหรืออาคารพอสมควร

การกำหนดราคา

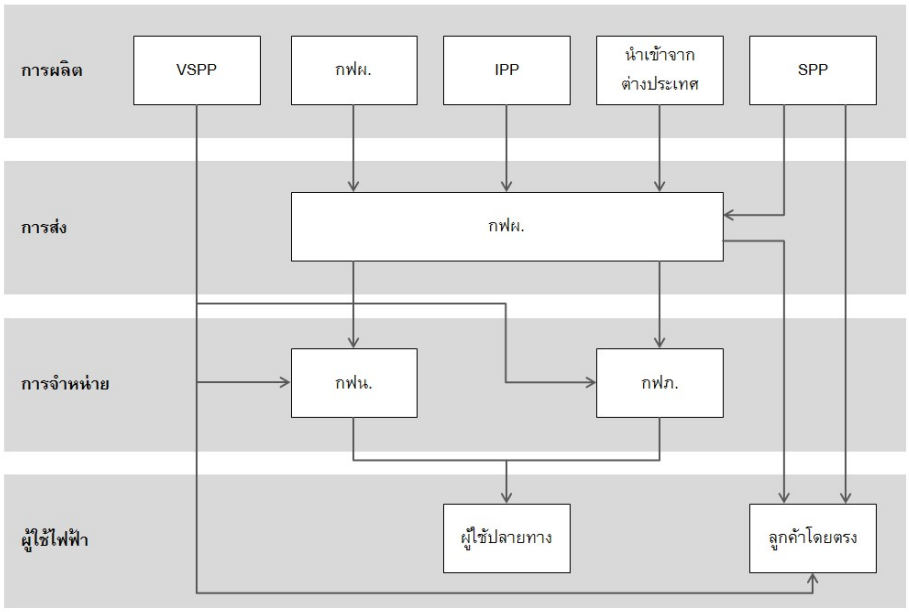
- ธุรกิจโรงไฟฟ้า ราคาจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไอน้ำ
- ธุรกิจรับเหมาติดตั้ง Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ จะกำหนดราคาโดยพิจารณาจากต้นทุนวัสดุอุปกรณ์และต้นทุนการติดตั้ง แล้วบวกเพิ่มด้วยอัตรากำไร

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศไทย

1. โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย[1]

แผนภาพแสดงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย



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

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.)

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

2) ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)

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

3) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)

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

4) ไฟฟ้าที่นำเข้าจากต่างประเทศ

นอกจากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศ 4 กลุ่มข้างต้นแล้ว กฟผ. ยังรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศเพื่อบ้าน อาทิ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นต้น โดย ณ

วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 5,721 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 12 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

5) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)

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

ระบบส่งไฟฟ้า

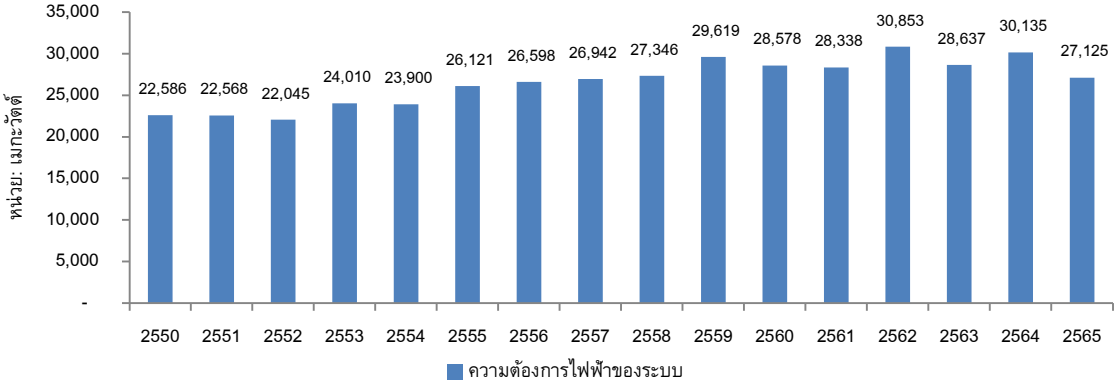
กฟผ. ดำเนินการจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ โดยระดับแรงดันหลักได้แก่ 500 กิโลโวลต์ 230 กิโลโวลต์ และ 115 กิโลโวลต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรง นอกจากนี้ กฟผ. ยังจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าของประเทศเพื่อนบ้านด้วย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

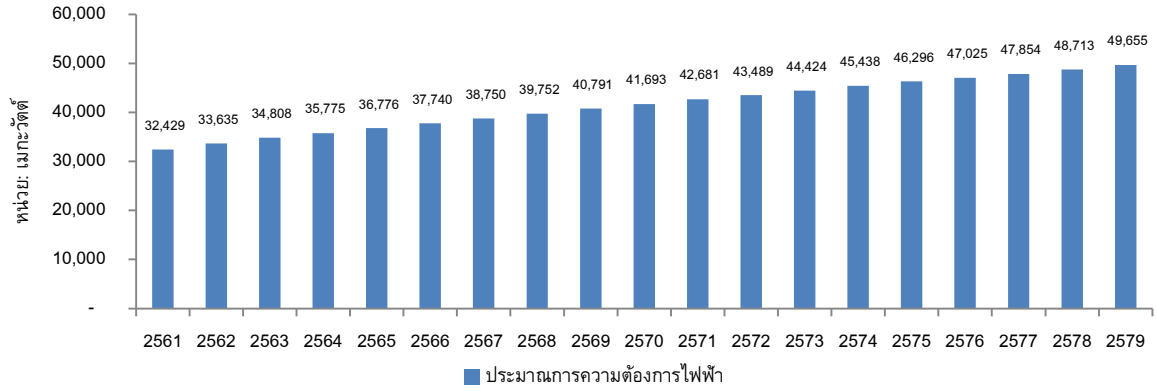
โดยภาพรวมแล้วความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบในช่วงปี 2550 ถึง 2565 เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 2.06 ต่อปี

ทั้งนี้ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบในเดือนธันวาคม 2565 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 10 ธันวาคม 2565 เวลา 18.30 น. มีค่าเท่ากับ 27,124.70 เมกะวัตต์ ลดลงจากเดือนที่ผ่านมา 708.00 เมกะวัตต์ หรือลดลงร้อยละ 2.54



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 (**“กพช.”**) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้มีการตั้งเป้าหมายที่จะเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากร้อยละ 8 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศในปี 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**
เพิ่มขึ้นระหว่างปี 57 - 60	1,398.76	403.32	40.28	125.77	615.48	163.92	0.00	**2,747.53**
ความต้องการเพิ่ม (เทียบปี 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 เนื่องจากมีการพัฒนาเทคโนโลยี ประกอบกับการส่งเสริมของรัฐบาลประเทศต่างๆ และโครงการที่ได้รับการพัฒนาเป็นรูปธรรม จนส่งผลให้ต้นทุนพลังงานหมุนเวียนของโลกลดต่ำลงเป็นประวัติการณ์ โดยในปี 2563 อาจมีแนวโน้มถูกกว่าเชื้อเพลิงฟอสซิล (ที่มา: กฟผ.)

จึงเป็นไปได้ว่าในอนาคตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอาจเข้ามาแทนที่การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลได้มากขึ้น เนื่องจากภาครัฐอาจสามารถซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนได้ในราคาที่ไม่แตกต่างจากการซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล

4. แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรม solar rooftop สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทย

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

<u>ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศเวียดนาม</u>

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 เพื่อรองรับการเติบโตของประเทศโดยอ้างอิง 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

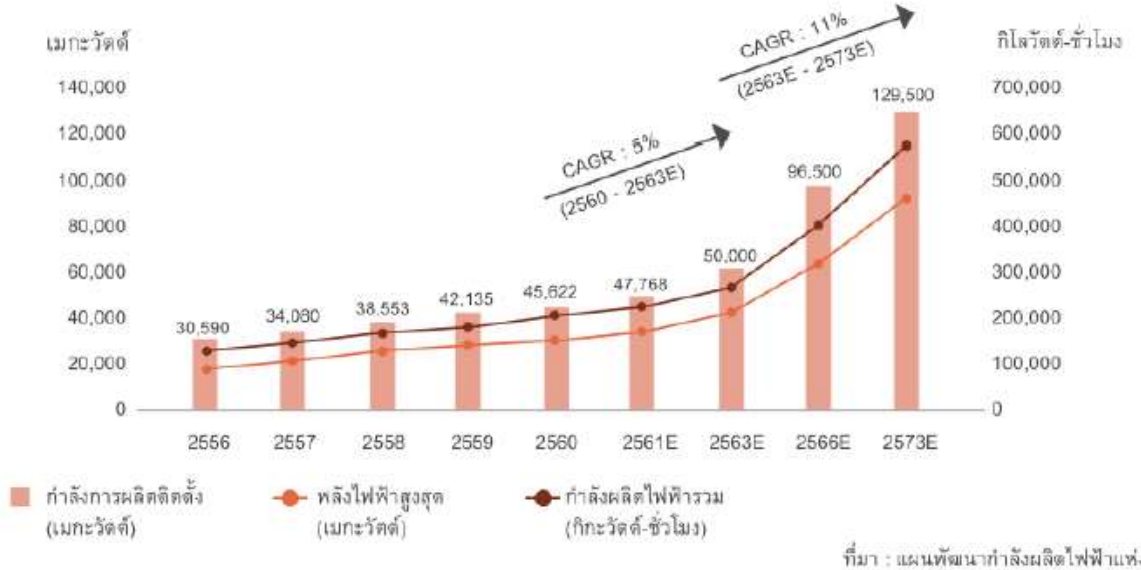
<u>แนวโน้มการใช้ไฟฟ้าและประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้า</u>

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 ได้มีกำลังการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศรวมทั้งสิ้น 200,977 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561 ซึ่งนับว่ามีขนาดใหญ่เป็นอันดับ 2 ของกลุ่มประเทศอาเซียนและเป็นอันดับที่ 23 ของโลก ขณะที่ใน PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามได้จัดทำแผนเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 60,000 เมกะวัตต์ ในปี 2563 และ 129,500 เมกะวัตต์ ในปี 2573 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตของประเทศ โดยเฉพาะความต้องการไฟฟ้าในหมวดอุตสาหกรรม การก่อสร้าง และการขนส่ง

ภาพ 11 ประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้า



ที่มา : แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ ฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง

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

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

<u>นโยบายพลังงานหมุนเวียน</u>

ภายใต้ PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามให้ความสำคัญกับการพัฒนาพลังงานจากพลังงานหมุนเวียนเป็นพิเศษ เนื่องจากศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศเวียดนามมีค่อนข้างสูง ด้วยภูมิประเทศที่อยู่ในบริเวณเส้นศูนย์สูตรและทางฝั่งตะวันออกติดชายฝั่งทะเล ทำให้มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 843,000 กิกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี และมีศักยภาพในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่กำลังการผลิตรวม 21,520 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันเวียดนามได้วางแผนว่าภายในปี 2573 จะสามารถพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตรวมที่ 12,000 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิตรวมที่ 6,000 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลกำลังการผลิตรวมที่ 3,281 เมกะวัตต์

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

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

การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

1. การจัดหาที่ตั้งโครงการ

1.1 โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

1. ข้อมูลบริษัทเจ้าของอาคารพาณิชย์

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

2. สภาพหลังคา

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

3. 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

1. ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีทีมวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลังและด้านโยธา ระดับสามัญขึ้นไป และด้านเครื่องกลระดับภาคีขึ้นไป และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. ความมั่นคง

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย มีสถานะการเงินที่มั่นคง โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียนของผู้รับเหมานั้นๆ ด้วย

3. ปริมาณงานที่ผู้รับเหมารับผิดชอบอยู่

ผู้รับเหมาที่มีปริมาณงานในมือมาก อาจไม่มีทรัพยากรมากพอในการรับงานเพิ่ม หรือในกรณีที่มีการว่าจ้างผู้รับเหมารายเดียวหลายโครงการ งานก่อสร้างอาจเกิดปัญหาได้ หากผู้รับเหมารายนั้นเกิดปัญหาใดๆ ขึ้นมา

4. การประกวดราคา

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

2.2 โรงไฟฟ้าพลังงานลม

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบกังหันไฟฟ้าพลังงานลม พร้อมทั้งมีชื่อเสียงและเป็นที่รู้จักในกลุ่มอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานลม และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว คุณภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ การรับประกัน และผู้รับเหมาดังกล่าวจะต้องไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. ความพร้อมในด้านเงินทุนสำหรับการก่อสร้าง

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียน และงบการเงินทั้งงบดุล งบกำไรขาดทุน และงบกระแสเงินสด โดย

พิจารณาสภาพคล่องทางการเงิน ความสามารถในการบริหารเงิน อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน วงเงินสินเชื่อจากสถาบันทางการเงิน ของผู้รับเหมารายนั้นๆ นอกจากนี้ยังพิจารณาถึงปริมาณงานในมือของผู้รับเหมารายนั้นๆ นอกจากนี้ ผู้รับเหมาจะต้องวางเอกสารค้ำประกันการก่อสร้างให้แล้วเสร็จตามสัญญา (performance bond) และวางหนังสือค้ำประกันผลงานการทำงาน ประมาณร้อยละ 10-15 ของมูลค่างาน เพื่อป้องกันปัญหาผู้รับเหมาละทิ้งงานก่อสร้าง

3. <u>การประกวดราคา</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานตามที่บริษัทกำหนดไว้

3. การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์

<u>3.1 การจัดหาแผงโซล่าร์เซลล์</u>

บริษัทฯ จะคัดเลือกผู้ผลิตจากกลุ่มผู้ผลิตแผงโซล่าร์เซลล์ที่มีคุณภาพดีและน่าเชื่อถือ โดยในการจัดซื้อแต่ละครั้ง จะเชิญให้ผู้ผลิตหลายรายเสนอราคาแผงโซล่าร์เซลล์มา เพื่อเปรียบเทียบประสิทธิภาพ ราคา บริการหลังการขาย และการรับประกันคุณภาพ นอกจากนี้บริษัทฯ จะพิจารณาถึงกำลังการผลิตของผู้ผลิตที่เหลืออยู่ในขณะนั้นด้วย เพื่อลดความเสี่ยงจากการได้รับสินค้าช้ากว่ากำหนด

<u>3.2 การจัดหาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)</u>

ในการจัดซื้อเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ซึ่งถือว่าเป็นอุปกรณ์ที่สำคัญในกระบวนการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

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

<u>3.3 การจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น โดยพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

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

<u>3.4 การจัดหาอุปกรณ์ยึดแผงโซล่าร์เซลล์</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ยึดแผงโซล่าร์เซลล์ 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 ปฏิบัติหน้าที่ได้ตามเกณฑ์มาตราฐานที่ยอมรับได้

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 ตรวจเช็คระบบต่างๆ ในสถานีย่อย substation และสายส่ง transmission line ที่เชื่อมต่อเข้ากับสถานีภาครัฐ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้มีการจ้างบริษัทที่ปรึกษาวิศวกรรมต่างประเทศเป็นตัวแทนของบริษัท (owner engineer) มาควบคุมงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตราฐานการก่อสร้างสากลและในประเทศเวียดนาม 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 กิโลโวลต์แอมแปร์ ขึ้นไป	CoP	CoP

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังการผลิตของแต่ละโครงการอยู่ในระดับตั้งแต่ 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 5 เมกะวัตต์ จึงต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข 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 เวิลด์ พริ้นติ้ง แอนด์ แพ็คเกจจิ้ง จำกัด (WPP))

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (EPPCO) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99% (EP (เดิม: EPCO) ซื้อหุ้นสามัญ EPPCO (เดิม: WPP) จาก บริษัท 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 และมีสาขาตั้งอยู่ที่ อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 17 ตุลาคม 2565

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

คณะกรรมการบริษัทมีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้จากการขายและบริการ	681,414	99.57	619,455	78.79	213,993	97.24
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	164,106	20.87	164,106	20.87	-	-
รายได้อื่น	2,912	0.43	2,622	0.34	6,071	2.76
รวม	**684,326**	**100.00**	**786,183**	**100.00**	**220,064**	**100.00**

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

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ETP) (โดยเปลี่ยนชื่อ และแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EP ถือหุ้นอัตราร้อยละ 81.40 โดย EP ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มในสัดส่วนร้อยละ 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 21 กุมภาพันธ์ 2565

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	สื่อวีระชัย	50,000,000	2.08
5	นางอรพิน	พิพัฒน์วิไลกุล	49,000,000	2.04
6	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	37,040,020	1.54

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
7	บริษัท โฟร์ทีน โฮลดิ้ง จำกัด	24,100,000	1.00
8	นายอยุทธ์ พจน์อนันต์	12,000,000	0.50
9	นายสุภชัย สถิตย์วิมล	9,130,000	0.38
10	นางสิริการย์ เจริญสหายานนท์	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 ชินสุภัคกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์
5. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้เงินปันผล	95,000	75.53	-	-	328,221	50.30
รายได้ค่าการจัดการ	7,250	5.76	5,520	0.31	12,320	1.89
ดอกเบี้ยรับ, อื่น ๆ	23,530	18.71	293,556	16.70	49,901	7.65
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	-	1,458,445	82.98	262,059	40.16
รวม	**125,780**	**100.00**	**1,757,521**	**100.00**	**652,501**	**100.00**

3. บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง ETP ถือหุ้นอัตราร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2554 ด้วยทุนจดทะเบียน 100,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า

ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ปลายปี 2556 ได้เริ่มลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Roof) จำนวน 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้านครหลวงแล้ว และจำนวน 6 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 6.43 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าระบบ Solar Rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน เดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้วทั้งหมด 6 โครงการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 20 สิงหาคม 2564

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า (Solar Rooftop)	25,151	12.39	27,883	34.25	27,286	32.45
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	1,365	0.67	417	0.51	5,790	6.89
รายได้ค่าก่อสร้าง	166,944	82.26	46,524	57.15	48,316	57.46
รายได้ค่า O&M และบริหารจัดการ	3,193	1.57	2,512	3.09	1,207	1.44
รายได้อื่น	6,295	3.10	4,072	5.00	1,483	1.76
รวม	**202,948**	**100.00**	**81,408**	**100.00**	**84,082**	**100.00**

4. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

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

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้ค่าปฏิบัติการเดินเครื่องบำรุงรักษาและบริหารจัดการ	6,895	85.44	1,801	92.31	11,581	95.02
รายได้ค่าบริการ/ขาย และค่าก่อสร้าง	-	-	10	0.51	10	0.08
รายได้อื่น	1,175	14.56	140	7.18	597	4.90
รวม	**8,070**	**100.00**	**1,951**	**100.00**	**12,188**	**100.00**

5. EP Group (HK) Company Limited

ข้อมูลทั่วไป

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

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	-	1,866	97.60	1,442	98.10

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้อื่น	121,866	100.00	46	2.40	28	1.90
รวม	**121,866**	**100.00**	**1,912**	**100.00**	**1,470**	**100.00**

6. Alternative Energies Kabushi Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP Group (HK) ถือหุ้นใน AE-KK สัดส่วนร้อยละ 100 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 1,000,000 และจดทะเบียนเพิ่มทุนในปี 2560 จำนวน JPY 24,000,000 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน JPY 25,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 7.35 ล้านบาท) ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศและการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

ณ 13 ตุลาคม 2565 AE-KK ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 5,000 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน JPY 50,000,000 ดังนั้น ณ 31 ธันวาคม 2565 AE-KK จึงมีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น JPY 75,000,000

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	7,623	35.18
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	-	-	-	11,728	54.13
รายได้อื่น	0.011	100.00	222	100.00	2,317	10.69
รวม	**0.011**	**100.00**	**222**	**100.00**	**21,668**	**100.00**

7. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

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

ณ 13 ตุลาคม 2565 GK4 ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 5,000 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน JPY 50,000,000 ดังนั้น ณ 31 ธันวาคม 2565 AE-KK จึงมีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น JPY 50,050,000

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	2,771	73.33	3,576	99.20
รายได้อื่น	0.113	100.00	1,008	26.67	29	0.80
รวม	0.113	100.00	**3,779**	**100.00**	**3,605**	**100.00**

8. 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 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 3.9136 บาท/1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท) และเมื่อวันที่ 23

ธันวาคม 2564 ETP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 208,575,000 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เป็นหุ้นสามัญจำนวน 208,575,000 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 23 ธันวาคม 2564 จำนวน 4.35 บาท/1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 907,301,250 บาท) รวมเป็นหุ้นสามัญ 208,575,100 หุ้น โดยประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
ดอกเบี้ยรับ	25,012	62.95	44,834	100.00	126	100.00
รายได้อื่น	14,718	37.05	-	-	-	-
รวม	**39,730**	**100.00**	**44,834**	**100.00**	**126**	**100.00**

9. 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 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 100 ดอลล่าร์ ฮ่องกง แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562

จำนวน 3.9136 บาท/1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 391.36 บาท) และเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2564 ETP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 335,452,500 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เป็นหุ้นสามัญจำนวน 335,452,500 หุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 23 ธันวาคม 2564 จำนวน 4.35 บาท/1 ดอลล่าร์ ฮ่องกง เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 1,459,218,375 บาท) รวมเป็นหุ้นสามัญ 208,575,100 หุ้น โดยประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565</u>

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือ นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร คนใดคนหนึ่งลงนามผูกพันบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
ดอกเบี้ยรับ	30,017	100.00	58,085	100.00	256	100.00
รวม	**30,017**	**100.00**	**58,085**	**100.00**	**256**	**100.00**

10. Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

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 โดยประกอบธุรกิจให้บริการที่ปรึกษาด้านการจัดการธุรกิจยกเว้นด้านการเงิน บัญชี และกฎหมาย และการก่อสร้างที่อยู่อาศัย

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

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

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 Thi Ha My
3. Mr.Tran Minh Tien

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
ดอกเบี้ยรับ	37,751	100.00	38,300	98.30	125	100.00
รายได้อื่น	-	-	661	1.70	-	-
รวม	**37,751**	**100.00**	**38,961**	**100.00**	**125**	**100.00**

11. 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 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน HLF ณ 31 ธันวาคม 2565 มีสัดส่วนร้อยละ 95.00 ของทุนจดทะเบียนข้างต้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

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 Thi Ha My
3. Mr.Tran Minh Tien

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
ดอกเบี้ยรับ	49,813	100.00	24,811	100.00	-	-
รวม	49,813	100.00	24,811	100.00	-	-

12. 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 2565

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

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2565	%	ปี 2564	%	ปี 2563	%
รายได้อื่น	16	100.00	948	100.00	-	-
รวม	16	100.00	948	100.00	-	-

13. 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 2565

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

โครงสร้างรายได้

ปี 2563, ปี 2564 และ ปี 2565 ยังไม่มีรายได้

14. 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 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน DG ณ 31 ธันวาคม 2565 มีสัดส่วนร้อยละ 99.74 ของทุนจดทะเบียนข้างต้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EPVN W2 (HK) Company Limited	48,553,000	99.74
2	Mien Nui Gia Lai Development and Trading JSC	25,000	0.05
3	Nguyen Thi Sen	100,000	0.21
รวม		**48,678,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

โครงสร้างรายได้

ปี 2563, ปี 2564 และ ปี 2565 ยังไม่มีรายได้

15. Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

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

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 จำนวนรวมทั้งสิ้น 8.75 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน NLG ณ 31 ธันวาคม 2565 มีสัดส่วนร้อยละ 99.67 ของทุนจดทะเบียนข้างต้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 25634

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	EPVN W2 (HK) Company Limited	48,516,822	99.67
2	Tay Nguyen Trading and Processing Limited Company	112,500	0.23
3	Tran Minh Tien	48,678	0.10
รวม		**48,678,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

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

โครงสร้างรายได้

ปี 2563, ปี 2564 และ ปี 2565 ยังไม่มีรายได้

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯและบริษัทย่อย มีทรัพย์สินถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ดังนี้

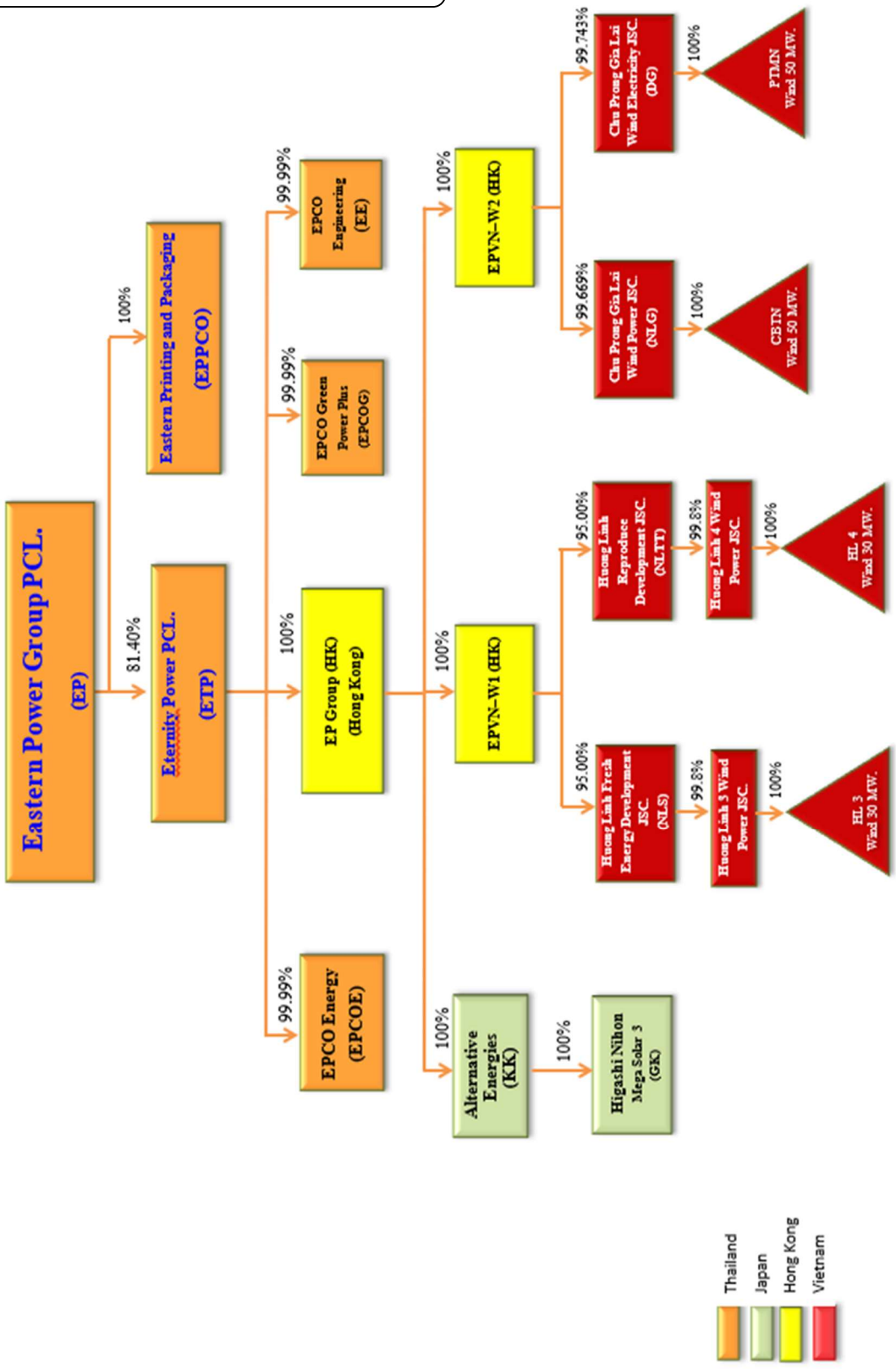
ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	วงเงิน (ล้านบาท)
ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์					
1. ที่ดิน ที่ดิน 2 แปลง 11 โฉนด รวมเนื้อที่ 6.3.45 ไร่ ที่ตั้ง - สำนักงานใหญ่ (หลักสี่)	เป็นเจ้าของ	EPPCO	175.98	KBANK	77.50
2. ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน ที่ดิน 2 แปลง 2 โฉนด รวมเนื้อที่ 23.3.32 ไร่ ที่ตั้ง - สาขา (บางบ่อ)	เป็นเจ้าของ	EPPCO	83.84	KBANK	422.50
3. อาคาร[1] 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	46.50	KBANK	150.00
4. อาคารและสิ่งปลูกสร้าง อาคาร 2 หลัง ดังนี้:- - อาคารโรงงาน และสำนักงานสูง 4 ชั้น - อาคารโกดังเก็บสินค้าชั้นเดียว ซึ่งทั้งหมดตั้งอยู่ที่ - สาขา (บางบ่อ)	เป็นเจ้าของ	EPPCO	127.79	KBANK	422.50
5. เครื่องจักรและอุปกรณ์ **<u>ที่ตั้ง – สำนักงานใหญ่ (หลักสี่)</u>** เครื่องจักรและอุปกรณ์ เครื่องจักรและอุปกรณ์ 75 รายการ เครื่องจักรและอุปกรณ์ 1 รายการ	 เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ	 EPPCO EPPCO EPPCO	 72.96 293.07 23.68	 ไม่มี KBANK KBANK KBANK TTB	 ไม่มี 115.00 250.00 422.50 100.00
6. เครื่องมือเครื่องใช้	เป็นเจ้าของ	EPPCO	4.42	ไม่มี	ไม่มี

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	วงเงิน (ล้านบาท)
7. เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เป็นเจ้าของ	EPPCO	4.12	ไม่มี	ไม่มี
8. ระบบผลิตไฟฟ้าโซล่ารูฟท็อป	เป็นเจ้าของ	EPPCO	16.40	KBANK	15.84
9. ยานพาหนะ	เป็นเจ้าของ	EPPCO	3.87	ไม่มี	ไม่มี
กลุ่มธุรกิจพลังงาน					
1. โรงไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม (งานระหว่างก่อสร้าง)	เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ	HL3 HL4 NLG DG	1,293.12 1,600.80 1,996.53 2,086.65	ทั้ง 4 โครงการยังไม่มีภาระผูกพัน	ไม่มี ไม่มี ไม่มี ไม่มี
2. Solar Rooftop	เป็นเจ้าของ	EPCO-G	159.32	KBANK กับ TTB	586.00
3. อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เป็นเจ้าของ	ETP	0.26	ไม่มี	ไม่มี
4. เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	เป็นเจ้าของ	ETP EE	0.17 0.16	ไม่มี	ไม่มี
5. ยานพาหนะ	เป็นเจ้าของ	ETP	2.00	ไม่มี	ไม่มี

2. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิเท่ากับ 0.77 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 21 พฤศจิกายน 2565 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
1	**บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)**	**369,383,491**	**39.61**
2	**กลุ่มชินสุภัคกุล ประกอบด้วย:-**	**232,388,567**	**24.92**
	นาย ยุทธ ชินสุภัคกุล	*126,617,088*	*13.58*
	น.ส. มาลินี ชินสุภัคกุล	*40,027,497*	*4.29*
	นาย ยอด ชินสุภัคกุล	*27,107,680*	*2.91*
	นาง มาริสา ณ นคร	*23,300,634*	*2.50*
	นาย ยุทธชัย ชินสุภัคกุล	*14,092,588*	*1.51*
	นาง มาลีรัตน์ ชินสุภัคกุล	*1,035,980*	*0.11*
	นาย เด็ด ชินสุภัคกุล	*107,100*	*0.01*
	นาง พิไลลักษณ์ ชินสุภัคกุล	*100,000*	*0.01*
3	**น.ส. อรอร อัครเศรณี**	**18,457,300**	**1.98**
4	**น.ส. จิราพัชร ไชยวรรณา**	**15,845,576**	**1.70**
5	**กลุ่มอัจฉราวรรณ ประกอบด้วย:-**	**14,789,668**	**1.59**
	นาง ภาวนา อัจฉราวรรณ	*12,330,156*	*1.32*
	นาย วัลลภ อัจฉราวรรณ	*2,459,512*	*0.26*
6	**กลุ่มศรเลิศล้ำวาณิช ประกอบด้วย:-**	**11,737,800**	**1.26**
	นาย มงคล ศรเลิศล้ำวาณิช	*11,120,000*	*1.19*
	น.ส. ทัศนีย์ ศรเลิศล้ำวาณิช	*314,750*	*0.03*
	น.ส. จันทนา ศรเลิศล้ำวาณิช	*202,000*	*0.02*
	นาง นฤมล ศรเลิศล้ำวาณิช	*50,019*	*0.01*
	นาย เจริญ ศรเลิศล้ำวาณิช	*51,700*	*0.01*

โครงสร้างการถือหุ้น (ต่อ)

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 21 พฤศจิกายน 2565 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
6	**กลุ่มศรเลิศล้ำวาณิช ประกอบด้วย:- (ต่อ)**		
	น.ส. ธัญลักษณ์ ศรเลิศล้ำวาณิช	*30,831*	*0.00*
7	**กลุ่มบุนนาค ประกอบด้วย:-**	**10,000,000**	**1.07**
	ด.ช. พอเพียง บุนนาค	*4,300,000*	*0.46*
	ด.ญ. พอใจ บุนนาค	*4,300,000*	*0.46*
	นาย ฉาย บุนนาค	*1,400,000*	*0.15*
8	**นาง กิตติ เพชรสุนทรสกุล**	**8,300,000**	**0.89**
9	**นาย กำพล วิระเทพสุภรณ์**	**7,395,400**	**0.79**
10	**กลุ่มเกียรติศิริขจร ประกอบด้วย:-**	**7,338,297**	**0.79**
	นาย พิศิษฏ์ เกียรติศิริขจร	*4,408,500*	*0.47*
	นาย พงศ์ธรรศ เกียรติศิริขจร	*2,000,000*	*0.21*
	นาย พิพัฒน์ เกียรติศิริขจร	*929,797*	*0.10*

รายชื่อผู้ถือหุ้นจาก : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

1/ ปี 2565 บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจบริหารการลงทุนในธุรกิจต่าง ๆ

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น

หุ้นกู้

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มียอดหุ้นกู้คงค้างทั้งหมด 3,850 ล้านบาท ตามรายละเอียดดังนี้

ชื่อหุ้นกู้	มูลค่าที่ออกและเสนอขาย (ล้านบาท)	วันที่ออกและเสนอขาย	วันที่ครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ	อัตราดอกเบี้ย	หลักประกัน
EP234A II/HNW	730.00	1 เมษายน 2564	1 เมษายน 2566	2 ปี	5.50%	ไม่มี
EP23OA II/HNW	770.00	1 เมษายน 2564	1 ตุลาคม 2566	2 ปี 6 เดือน	5.60%	ไม่มี
EP239A II/HNW	750.00	17 กันยายน 2564	17 กันยายน 2566	2 ปี	5.25%	ไม่มี
EP249A II/HNW	570.00	14 กันยายน 2565	14 กันยายน 2567	2 ปี	5.25%	ไม่มี
EP253A II/HNW	1,030.00	14 กันยายน 2565	14 มีนาคม 2568	2 ปี 6 เดือน	5.50%	ไม่มี

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษี โดยขึ้นอยู่กับภาวะเศรษฐกิจ และสถานการณ์ดำเนินธุรกิจในอนาคตของบริษัทฯ

งบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว มีผลขาดทุนสุทธิประจำปี 2565 และขาดทุนสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร ดังนี้ : -

รายการ	จำนวนหุ้นสามัญ	จำนวนเงิน (บาท)	มูลค่าต่อหุ้น
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ปี 2565	932,507,097	(106,803,066.88)	(0.11)
กำไร (ขาดทุน) สะสมยังไม่ได้จัดสรร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	932,507,097	(90,528,450.18)	(0.10)

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

ดังนั้นสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2565 คณะกรรมการพิจารณาแล้วให้งดการจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมสามัยผู้ถือหุ้นก่อน

ข้อมูลเปรียบเทียบการจ่ายเงินปันผลในปีที่ผ่านมา

รายละเอียดการจ่ายเงินปันผล	ปี 2564	ปี 2563	ปี 2562
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	170.53 ล้านบาท	315.53 ล้านบาท	196.59 ล้านบาท
จำนวนหุ้นสามัญที่ชำระแล้ว	932,507,097 หุ้น	932,507,097 หุ้น	921,572,840 หุ้น
เงินปันผลประจำปี	0.25 บาท/หุ้น *	0.25 บาท/หุ้น *	0.20 บาท/หุ้น
เงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ	233.13 ล้านบาท	233.13 ล้านบาท	184.31 ล้านบาท
สัดส่วนการจ่ายเงินปันผลเทียบกับกำไรสุทธิ	136.71%	73.88%	93.76%

หมายเหตุ * ในปี 2563 และ 2564 บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเป็นเงินสด และไม่ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาล

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายและแผนบริหารความเสี่ยง

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

1. กลุ่มบริษัทฯ จะจัดให้มีระบบและกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับองค์กรและระดับปฏิบัติการ รวมถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน การลงทุน ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน การเปลี่ยนแปลงทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ หรือความเสี่ยงที่สำคัญอื่นใดที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวม
2. กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลต่อ:
   2.1 การบรรลุวัตถุประสงค์หรือกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัทฯ
   2.2 วัตถุประสงค์ตามแผนการดำเนินงานและการลงทุน
   2.3 นโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยงเฉพาะด้านและการบริหารจัดการความเสี่ยงในภาพรวม โดยมีการพัฒนาและปรับปรุงการดำเนินการทางธุรกิจ เพื่อเป็นเครื่องมือและกลไกในการบริหารจัดการความเสี่ยงในแต่ด้านและความเสี่ยงในภาพรวมให้อยู่ในระดับกรอบเป้าหมาย (Risk Appetite) หรือเบี่ยงเบนไม่เกินกว่าระดับที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนดและยอมรับได้ (Risk Tolerance)
3. คณะกรรมการของบริษัทฯ มีหน้าที่ในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย รวมถึงการให้คำปรึกษาและความเห็นในระบบและกระบวนการบริหารความเสี่ยงในระดับองค์กรและความเสี่ยงเฉพาะด้าน
4. ฝ่ายจัดการมีอำนาจหน้าที่ในการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรในภาพรวมและกำกับดูแลการบริหารจัดการในแต่ละความเสี่ยงตามหน้าที่ความรับผิดชอบ หรือตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ มอบหมายและกำหนด

5. ฝ่ายจัดการมีหน้าที่รายงานผลการดำเนินงานด้านบริหารความเสี่ยงองค์กร ต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อให้ความเห็นชอบหรือเสนอแนะ อย่างสม่ำเสมอหรือตามความจำเป็นเร่งด่วน
6. ผู้บริหารในทุกหน่วยงานของกลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ในการบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับองค์กรและในระดับปฏิบัติการที่อยู่ภายใต้ความรับผิดชอบหรือตามที่ฝ่ายจัดการมอบหมาย รวมทั้งจัดให้มีการรายงานผลดำเนินการในรูปแบบและแนวทางตามที่ฝ่ายจัดการ หรือหน่วยงานบริหารความเสี่ยงองค์กรและระบบการควบคุมภายในได้กำหนด
7. หน่วยงานบริหารความเสี่ยงองค์กรและระบบการควบคุมภายในมีหน้าที่ให้คำปรึกษา ข้อเสนอแนะ และ/หรือ กำหนดแนวทางปฏิบัติในการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนการวิเคราะห์และ/หรือ ให้ความเห็นต่อผลการบริหารความเสี่ยง ทั้งในระดับองค์กรและระดับปฏิบัติการ และรายงานการบริหารความเสี่ยงในระดับองค์กรต่อฝ่ายจัดการ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทั้งนี้เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอหรือตามความจำเป็นเร่งด่วน
8. พนักงานทุกคนมีหน้าที่ปฏิบัติตามระบบการบริหารความเสี่ยง ทั้งในระดับองค์กรและระดับปฏิบัติการ ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ฝ่ายจัดการ หรือหน่วยงานบริหารความเสี่ยงองค์กรและระบบการควบคุมภายในได้กำหนด

2.2 ปัจจัยความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

2.2.1 ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทหรือกลุ่มบริษัท

ปัจจัยความเสี่ยงธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์

1. <u>ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่</u>

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

2. <u>ความเสี่ยงในเรื่องราคาวัตถุดิบ และความผันผวนของราคาวัตถุดิบ</u>

ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ จำเป็นต้องมีการสำรองวัตถุดิบให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ คือกระดาษ ซึ่งคิดเป็นต้นทุนประมาณร้อยละ 40 - 45 ของยอดขาย ซึ่งราคากระดาษจะเปลี่ยนแปลงตามสภาวะเศรษฐกิจ โดยในปี 2564 และ 2565 ราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น จากประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์ของฝ่ายบริหารประกอบกับได้ติดตามราคากระดาษอย่างใกล้ชิด มีการควบคุมการใช้กระดาษอย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมต้นทุนของกระดาษไว้ได้ และบริษัทได้นำเข้ากระดาษจากต่างประเทศโดยตรง ซึ่งต้นทุนกระดาษจะต่ำกว่าการซื้อกระดาษภายในประเทศ โดยสัดส่วนการซื้อกระดาษระหว่างกระดาษนำเข้าจากต่างประเทศ และการซื้อกระดาษภายในประเทศ คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 63 ต่อ 37

อย่างไรก็ดี ทีมผู้บริหารซึ่งมีประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์มานานกว่า 20 ปี ได้มีการวิเคราะห์สถานการณ์และติดตามภาวะตลาดของวัตถุดิบในตลาดโลกและตลาดในประเทศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อวางแผนในการสั่งซื้อ และวิธีป้องกันความเสี่ยงโดยบริษัทอาจจำเป็นต้องสต็อก วัตถุดิบสำหรับลูกค้าที่มีสัญญาไว้และลูกค้าประจำส่วนหนึ่งเพื่อสามารถรักษาราคาวัตถุดิบที่ได้ตกลงกับลูกค้าไว้ พร้อมกับชี้แจงให้ลูกค้าทราบและเข้าใจถึงสถานการณ์ของวัตถุดิบ รวมถึงความจำเป็นในการปรับราคา ต้องพยายามปรับราคาขายขึ้นตามราคาวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น

3. <u>ความเสี่ยงด้านความสามารถในการชำระหนี้ของลูกหนี้</u>

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ และลูกค้าของบริษัทฯ ส่วนมากจะดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับหนังสือ นิตยสาร แผ่นพับ ใบปลิว ปฏิทิน ฯลฯ ดังนั้นรายได้ส่วนใหญ่มาจากการขายหนังสือ และโฆษณา ถ้าให้จัดเป็นประเภทสินค้าก็เป็นสินค้าที่ไม่จำเป็นต่อการดำรงชีพ ซึ่งถ้าในช่วงเศรษฐกิจตกต่ำก็จะส่งผลกระทบต่อลูกค้าของบริษัทฯ และการจ่ายชำระหนี้ของลูกค้า แต่บริษัทฯ มีนโยบายในการให้เครดิตแก่ลูกค้าบริษัทฯ จะพิจารณาจากชื่อเสียง สถานะทางการเงิน ประวัติการชำระเงิน และสภาพธุรกิจของลูกค้า โดยวางเงื่อนไขในการชำระเงินอยู่ระหว่าง 30 - 90 วัน หรืออาจต้องเก็บเงินล่วงหน้าในกรณีที่เป็นลูกค้ารายใหม่ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายและวางระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการควบคุมสินเชื่อ การติดตามและเร่งรัดการชำระหนี้จากลูกค้า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้วางนโยบายการตั้งสำรองหนี้สูญที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 ว่าด้วยเรื่องของ เครื่องมือทางการเงิน (TFRS9) โดยนักคณิตศาสตร์ที่มีประสบการณ์ในทุกๆ ไตรมาส บริษัทฯจะทบทวนบัญชีลูกหนี้และจะพิจารณาตั้งสำรองหนี้สูญตามข้อเท็จจริงที่ปรากฏ

4. <u>ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน</u>

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

เงินในช่วงเวลาที่เห็นว่าอัตราแลกเปลี่ยนเป็นอัตราที่เหมาะสม หรือทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

5. <u>ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี</u>

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

6. <u>ความเสี่ยงจากการควบคุมและมีอิทธิพลในการบริหารงานโดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่</u>

ปัจจุบัน บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทฯ โดยถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 39.61 ของหุ้นสามัญที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัท ซึ่งการที่บริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 39.61 ทำให้ในกรณีที่บริษัทฯ มีการประชุมผู้ถือหุ้นและต้องขอมติสำคัญโดยใช้คะแนนเสียง 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม หรือมติพิเศษ ผู้ถือหุ้นใหญ่อาจจะไม่ลงมติในเรื่องดังกล่าว ซึ่งส่งผลกระทบในการดำเนินงานของกิจการและอำนาจตัดสินใจในด้านต่างๆ ในเรื่องที่เป็นสาระสำคัญ เช่น การเพิ่มทุนการซื้อหรือขายกิจการ การรวมกิจการ รายการที่เกี่ยวโยง การขอเพิกถอนหลักทรัพย์ของบริษัทจากการเป็นบริษัทจดทะเบียน และนโยบายการจ่ายเงินปันผล ดังนั้นบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ต้องขอมติพิเศษในการประชุมผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม จากโครงสร้างการจัดการซึ่งประกอบด้วยกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ จากจำนวนกรรมการทั้งหมด 8 ท่าน มีกรรมการที่เป็นตัวแทนผู้ถือหุ้นใหญ่ จำนวน 1 ท่าน และมีการแต่งตั้งบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระเข้าร่วมในคณะกรรมการจำนวน 3 ท่าน โดยกรรมการอิสระทั้ง 3 ท่านรับหน้าที่เป็นคณะกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ท่าน และพิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลในการทำรายการระหว่างกัน ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้น

7. <u>ความเสี่ยงจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019</u>

จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 กระจายไปทั่วโลกรวมถึงประเทศไทยนั่นส่งผลกระทบทั้งทางด้านเศรษฐกิจและการใช้ชีวิตประจำวัน และการทำงานที่ต้องเปลี่ยนแปลงไปเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส

ปัจจัยความเสี่ยงธุรกิจไฟฟ้า

1. <u>ปัจจัยความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศเวียดนาม</u>

1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการไฟฟ้าเวียดนามซึ่งเป็นลูกค้ารายใหญ่รายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามของกลุ่มบริษัทขนาดกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 160 เมกะวัตต์ที่จะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาส 2 ปี 2566 นั้น มีลูกค้าเป็นภาครัฐเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity ("EVN")) ซึ่งทั้งหมดเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น หากถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว จะส่งผลต่อผลการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทจะการควบคุมและติดตามการปฏิบัติงานต่อเนื่อง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและข้อกำหนดทางเทคนิคอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังได้ว่าจ้างฝ่ายกฎหมายที่มีความชำนาญทั้งในประเทศไทย และประเทศเวียดนามเพื่อลดความเสี่ยงในการทำผิดเงื่อนไขและรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท

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

1.2 ความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ และนโยบายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานและไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม

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

อย่างไรก็ดีรัฐบาลเวียดนามมีการกำหนดนโยบายแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ (PDP) อย่างเป็นรูปธรรมและมีความชัดเจนต่อนโยบาย นอกจากนี้ยังมีการคาดการณ์ว่าในช่วงปี 2563-2565 อาจจะมีการขาดแคลนพลังงานไฟฟ้ามากขึ้นเนื่องจากมีโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างล่าช้ากว่ากำหนดถึง 20,000 เมกะวัตต์ ทำให้รัฐบาลเวียดนามได้เปิดโอกาสในการลงทุนแก่ภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติมากขึ้น ดังนั้นหากมีการเปลี่ยนแปลงเชิงนโยบายของรัฐบาลเวียดนามจึงคาดว่าไม่น่าจะส่งผลเชิงลบต่อการลงทุนของภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติซึ่งรัฐบาลได้ส่งเสริมการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือกเพื่อให้กำลังการผลิตไฟฟ้าเพียงพอต่อการรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศเวียดนาม 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 โดยคาดว่านายกรัฐมนตรีเวียดนามจะอนุมัติแผน PDP8 ในเร็วๆ นี้

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 ที่ผ่านมาทำให้เกิดความล่าช้าในการก่อสร้างโครงการต่างๆในประเทศเวียดนามทำให้หลายโครงการไม่สามารถเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบ (COD) ได้ทันตามกำหนด

เดิม (วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564) ได้ ซึ่งทางกระทรวงที่เกี่ยวข้องได้ออกกฎเกณฑ์เพื่อให้นักลงทุนเจรจากับทาง EVN เพื่อตกลงราคารับซื้อไฟฟ้าใหม่แล้ว ขณะนี้ กำลังอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อให้ได้ข้อสรุปกับทาง EVN

1.4 ความเสี่ยงด้านการบังคับใช้สัญญา

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

ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถปฏิบัติตาม project milestone ได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ และอาจเป็นเหตุทำให้โครงการล่าช้าไม่สามารถทำการก่อสร้างได้ตามแผนงานในสัญญาซื้อขายหุ้น ทางบริษัทมีสิทธิในการบังคับให้ผู้ขายรับซื้อหุ้นที่บริษัทได้ซื้อมาคืนกลับทั้งหมดในราคาที่ไม่ต่ำกว่ามูลค่าที่บริษัทได้ลงทุนไปก่อนหน้านั้น

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 รัฐบาลเวียดนามมีแผนเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าตามร่างแผนพัฒนาเศรษฐกิจฉบับที่ 8 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกมีการเพิ่มขึ้นมาก

นอกจากนี้ จากการที่บริษัทฯ ได้ประสบความสำเร็จในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งได้รับการเชื่อมต่อไฟฟ้า Commercial Operation Date ไปแล้วเมื่อเดือนมิถุนายน 2562 แล้วนั้น ทางโครงการได้รับรายได้ค่าไฟฟ้าจาก EVN อย่างต่อเนื่องครบถ้วน ทางบริษัทมีความเชื่อมั่นว่าทาง EVN มีความสามารถในการชำระค่าไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า (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 ความเสี่ยงด้านการก่อสร้างเนื่องจากมีความซับซ้อนมากกว่าในการเลือกเทคโนโลยีที่ใช้และการออกแบบโครงการ

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

1.8 ความเสี่ยงจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่เวียดนาม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม ตามเงื่อนไข PPA บริษัทจะต้องดำเนินการก่อสร้างและสามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) ได้ในเดือนตุลาคม 2564 ซึ่งจะได้รับอัตราค่าไฟฟ้าแบบคงที่เป็นระยะเวลา 20 ปีที่อัตรา 8.5 เซนต์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยอัตราค่าไฟฟ้าดังกล่าวเป็นอัตราที่รัฐบาลเวียดนามกำหนดให้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบนบกที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ก่อนวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 แต่เนื่องจากเกิดความล่าช้าในการก่อสร้างอันเป็นผลมาจากสถานการณ์ COVID-19 ที่ผ่านมาทำให้ต้องมีการเจรจาอัตรารับซื้อไฟฟ้ากับทาง EVN ใหม่

อย่างไรก็ตาม ปัจจุบัน ทางกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าเวียดนาม (MOIT) ได้มีข้อสรุปในการกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าใหม่เรียบร้อยแล้ว โดยลดอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลมบนชายฝั่งลงเหลือ 6.8 เซนต์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และได้มอบหมายให้ทาง EVN เจรจากับทางนักลงทุนต่อไป คาดว่าจะได้ข้อสรุปภายในเดือนเมษายน 2566 โดยในขณะนี้ กำลังอยู่ระหว่างการเจรจากับทาง EVN เพื่อให้ได้ข้อสรุปเรื่องอัตรารับซื้อไฟฟ้า และกำหนดการเชื่อมต่อเพื่อ COD ต่อไป ในขณะเดียวกัน ทางกลุ่มนักลงทุนจากทุกประเทศรวม 87 โครงการ โดยเป็นโครงการที่ลงทุนจากประเทศไทยรวม 13 โครงการ กำลังการผลิตรวม 6,478 เมกะวัตต์ ได้มีข้อเสนอไปทางรัฐบาลเวียดนามให้มีการปรับปรุงอัตรา FIT โดยได้ร่วมกันดำเนินการผ่านทางหอการค้าไทยในต่างประเทศ และหอการค้าของประเทศต่างๆ และทาง EVN เองก็ได้พยายามหามาตรการชั่วคราว เพื่อให้ได้ประโยชน์ทุกฝ่าย โดยได้มีข้อเสนอให้ใช้ราคา 50% ของราคาเพดานสูงสุด (VND 1,587.12 หรือ 6.8 เซนต์) ที่กำหนดโดย MOIT ประเทศเวียดนาม ระหว่างที่การเจรจา ซึ่งจะทำให้สามารถเชื่อมต่อและจ่ายไฟฟ้าได้ทันที

1.9 ความเสี่ยงจากกระบวนการผลิตและการดำเนินการ

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

1.10 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงด้านสภาพภูมิอากาศ

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

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

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 ราคาการจัดจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือ ผู้รับเหมา สูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เป็นต้น

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

(3) การพัฒนาและก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าที่กำหนดหรือที่คาดการณ์ไว้

(4) ผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจาก

- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ และ/หรือ จำหน่ายได้ ต่ำกว่าที่ประมาณการไว้
- ต้นทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ประมาณการไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีขั้นตอนการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงในการลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

(1) ศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับการพัฒนาและดำเนินโครงการ (Due Diligence) ทั้งในด้านเทคนิค การเงินและกฎหมาย เพื่อประเมินความเป็นไปได้และเหมาะสมในการเข้าดำเนินโครงการ

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

ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้น จะถูกนำเสนอตามลำดับขั้น เพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการทำโครงการจริง

2.2 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินลงทุนสำหรับใช้ในการพัฒนาและดำเนินโครงการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

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

2.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

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

2.4 ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนา ก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่นและในประเทศอื่น ๆ ที่มีความเหมาะสมและมีศักยภาพทางธุรกิจ ดังนั้น ในการพัฒนาและดำเนินโครงการในต่างประเทศ บริษัทฯ จะมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของสภาวะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศที่บริษัทฯ เข้าลงทุน รวมถึงความเสี่ยงด้านการเงินที่อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานของทางกลุ่มบริษัทฯ เช่น ความเสี่ยงด้านเงินเฟ้อ ข้อจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตราและความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้กลุ่ม บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในหลาย ๆ ประเทศ เพื่อกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจ และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการ โดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและ

พัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศ

3. <u>ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ</u>

3.1 การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยเครื่องมือหรือโครงการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจมีความสามารถในการแข่งขันลดลงหรือล้าสมัย

ความสำเร็จในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับความสามารถของกลุ่มบริษัทฯ ในการตอบสนองต่อความก้าวหน้าทางเทคโนโลยี รวมถึงมาตรฐานและวิธีปฏิบัติของอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่ได้อย่างคุ้มค่าและทันเวลา เนื่องจากราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่สูงทำให้โรงไฟฟ้าหรือเครื่องมืออุปกรณ์ยุคใหม่ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงต่ำกว่ามีความสามารถในการแข่งขันมากกว่าโรงไฟฟ้าแบบเดิม ซึ่งอาจทำให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องมีค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนเพื่อปรับปรุงเทคโนโลยีให้ดีขึ้น นอกจากนี้ การผลิตไฟฟ้าพลังงานทางเลือกที่เกิดขึ้นโดยอาศัยความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีทั้งในปัจจุบันหรือในอนาคต เช่น พลังงานลมและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก อาจก่อให้เกิดแหล่งกำเนิดไฟฟ้าทางเลือก ดังนั้น หากบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ไม่สามารถปรับตัวตามสภาวะตลาด ความต้องการของลูกค้า หรือเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปภายในระยะเวลาที่เหมาะสม ธุรกิจ ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบในทางลบ

3.2 ความเสี่ยงจากสถานการณ์โรคระบาดไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) อาจส่งผลกระทบต่อการขยายการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ในต่างประเทศ เนื่องจากข้อจำกัดในการเดินทาง ข้อจำกัดในการประสานงานติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรการควบคุมโรคระบาดจากรัฐบาลในประเทศนั้นๆ ที่อาจส่งผลต่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้า 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 บันทึกรายการดังกล่าวไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น และตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วยจำนวนเดียวกัน โดยผลสุดท้ายของข้อพิพาทดังกล่าวยังไม่สามารถระบุได้ในขณะนี้ ซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ซึ่งผลเสียหายจะไม่เกินจำนวนที่ได้หักสำรองไว้

4. <u>ความเสี่ยงด้านการเงิน</u>

4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

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

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

4.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัท มีนโยบายการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานทดแทนทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ ซึ่งทำให้มีรายได้เป็นเงินตราต่างประเทศบางส่วน ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงมีความเสี่ยงหากอัตราแลกเปลี่ยนมีความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ โดยถ้าเงินบาทไทยมีแนวโน้มแข็งค่า จะส่งผลกระทบทำให้รายได้จากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศซึ่งอยู่ในรูปเงินปันผลลดลงเมื่อมีการแปลงค่าเป็นเงินบาท รวมถึงในอนาคตบริษัทฯ จะมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามขนาด 160 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 2 ปี 2566 ก็จะมีผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเช่นเดียวกัน

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทยังไม่ได้มีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยน (Currency Swap) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน แต่อย่างใด แต่กำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาที่จะนำ Currency

Swap มาใช้ในอนาคตอันใกล้นี้ โดยจะมีการพิจารณาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมในการนำเครื่องมือทางการเงินประเภทนี้มาใช้สนับสนุนการดำเนินกิจการของทางกลุ่ม

4.3 ความเสี่ยงด้านการดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ)

บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องดำรงไว้ซึ่งอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ) ในอัตราส่วนไม่เกิน 3.25 เท่า ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละไตรมาส หรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีในแต่ละปีของบริษัทตลอดอายุของหุ้นกู้ ทั้งนี้การคำนวณอัตราส่วนดังกล่าวให้คำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัทตามรายละเอียดและคำจำกัดความที่ปรากฏตามส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน ข้อ 4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ในหัวข้อ อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีอัตราส่วนดังกล่าวเท่ากับ 0.96 เท่า

ทั้งนี้ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทยังไม่มีกรณีผิดและยังไม่มีเหตุผิดนัด และสถานะของบริษัทยังเป็นไปตามเงื่อนไขที่มีไว้กับธนาคารและเจ้าหนี้ต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และ โครงสร้างเงินทุนให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้งพยายามรักษาความสัมพันธ์ที่ดีและเพิ่มพันธมิตรกับสถาบันการเงินต่างๆ อีกด้วย

4.4 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ปรับตัวดี เนื่องจากในปี 2564 บริษัทฯ ยังคงมีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,897.17 ล้านบาท จากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) ทั้งหมด จึงส่งผลให้ปี 2564 บริษัทฯ มีสภาพคล่องทางการเงินดีขึ้นจากปี 2563 ขณะที่ปี 2565 บริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.46 เท่า อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 0.40 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 จากการลดลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

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

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2565	2564	2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.46	1.36	0.99
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.40	1.31	0.93
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด	ร้อยละ	61.12	49.86	61.19
อัตราหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA)	เท่า	158.30	2.46	1.15
อัตราส่วนความสามารถการชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage ratio : ICR*)	เท่า	0.11	5.75	6.81
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio : DSCR**)	เท่า	0.01	0.70	0.86

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 ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกากับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เกี่ยวข้อง หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

5.2 ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)

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

5.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ประสงค์จะขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ในตลาดรองได้กับธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ ผู้ค้าตราสารหนี้ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้ นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่สามารถขายหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดๆโดยทั่วไปได้ เนื่องจากบริษัทได้จดข้อจำกัดการโอนไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. ให้จำกัดการโอนหุ้นกู้เฉพาะภายในกลุ่มนักลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามความหมายในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท

5.4 ความเสี่ยงจากการที่ผู้ออกหุ้นกู้อาจใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน (Reinvestment Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้มีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถคาดการณ์กระแสเงินสดรับจากหุ้นกู้ที่แน่นอนได้ และมีความเสี่ยงที่จะเสียโอกาสในการได้รับผลตอบแทนที่สูงจากการลงทุนในหุ้นกู้ที่เสนอขายหากผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ในช่วงที่ตลาดอัตราดอกเบี้ยในตลาดต่ำลงกว่าอัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ ทั้งนี้โปรดพิจารณารายละเอียดการใช้สิทธิการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ในเอกสารข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ (แบบ 69-PP-รายครั้ง) และหนังสือชี้ชวนของหุ้นกู้รุ่นนั้นๆ

2.2.2 ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

ด้วยโครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการรวม 6 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน โดยแต่ละคณะมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่อย่างชัดเจน ทำให้ระบบการทำงานของบริษัทฯ มีความเป็นมาตรฐานและ

สามารถตรวจสอบได้โดยง่าย อีกทั้งโครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทยังประกอบด้วยกรรมการอิสระเป็นจำนวน 3 ท่านจากจำนวนกรรมการรวมทั้งหมด 8 ท่าน และมีคณะกรรมการตรวจสอบที่ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่านซึ่งแต่ละท่านเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ ทำให้สามารถสอบทานการทำงานของบริษัทให้มีความโปร่งใสได้ดียิ่งขึ้น ตลอดจนสามารถถ่วงดุลอำนาจในการนำเสนอเรื่องต่าง ๆ ที่จะพิจารณาเข้าสู่การประชุมผู้ถือหุ้นได้ในระดับหนึ่ง นอกจากนั้นแล้ว กลุ่มบริษัทได้มีระเบียบปฏิบัติกรณีที่มีการทำรายการที่เกี่ยวโยงกับกรรมการ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมในกิจการ รวมทั้งบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีอำนาจอนุมัติในการทำรายการนั้น ๆ ทำให้สามารถลดทอนความเสี่ยงอันอาจจะเกิดขึ้นได้อีกด้วย อย่างไรก็ดีการลงทุนในหลักทรัพย์อาจมีปัจจัยทำให้กระทบต่อผลตอบแทนในการลงทุนของนักลงทุนได้ เช่น

1. ผลประกอบการบริษัท ภาวะอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง และภาวะเศรษฐกิจ

เป็นปัจจัยที่สำคัญที่จะกำหนดผลตอบแทนการลงทุนว่าจะอยู่ในระดับสูงหรือต่ำ รวมทั้งสถานการณ์การซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ หากภาวะเศรษฐกิจขยายตัวดี และบริษัทมีผลประกอบการที่ดี ผู้ลงทุนย่อมมีโอกาสที่จะได้รับผลตอบแทนที่สูงขึ้น ในทางตรงข้ามหากภาวะเศรษฐกิจซบเซา และบริษัทมีผลกำไรลดลงผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนจะได้รับก็มีแนวโน้มที่จะลดลงเช่นกัน

2. ความไม่แน่นอนของอัตราผลตอบแทนที่จะได้รับ

กล่าวคือ ผู้ลงทุนอาจขายหุ้นได้ในราคาที่ต่ำกว่าที่คาดไว้ หรือบริษัทอาจจ่ายเงินปันผลในระดับต่ำหรือไม่จ่ายเงินปันผลเลย ซึ่งการที่ผู้ลงทุนได้รับอัตราผลตอบแทนต่ำกว่าอัตราผลตอบแทนที่คาดหวัง มีสาเหตุมาจากการที่กระแสเงินสดสุทธิของบริษัทผู้ออกหุ้นมีความไม่แน่นอน ทำให้เกิดความไม่แน่นอนต่อผลตอบแทนของผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้นด้วย ซึ่งสาเหตุที่ทำให้เกิดความไม่แน่นนอนของกระแสเงินสดรับสุทธิของกิจการ 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 โดยควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อสังคม และปฏิบัติตามข้อกำหนดกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นๆ รวมทั้งแนวปฏิบัติสากลที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาสร้างรากฐานของความรับผิดชอบอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยมีนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ดังต่อไปนี้

1. การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และมีจริยธรรม ด้วยความสุจริต โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ ส่งเสริมการแข่งขันทางการค้าอย่างเสรี หลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และใส่ใจในการปฏิบัติตามกฎหมาย เคารพกฎระเบียบของสังคม

<u>การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น</u>

บริษัทฯ ยึดถือและปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด และได้กำหนดรูปแบบและแนวปฏิบัติในด้านต่างๆ เพื่อป้องการการทุจริตคอร์รัปชั่น 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 **ได้รับรองบริษัทฯเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561** และในปี 2563 บริษัทฯได้ขยายแนวร่วมปฏิบัติในการต่อต้านการคอร์รัปชัน ไปยังบริษัทคู่ค้าเพื่อสร้างมาตรฐานการประกอบธุรกิจที่โปร่งใส โดยมีบริษัทคู่ค้าเข้าร่วมโครงการหลายราย

ในปี 2564 บริษัทฯ ได้ดำเนินการต่ออายุการรับรองไปอีก 3 ปี โดยบริษัทฯ ได้ผ่านการรับรองเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 และจะครบกำหนดอีกครั้งในวันที่ 30 มีนาคม 2567

<u>นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น</u>

บริษัทฯได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชั่นที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯในทุกรูปแบบ

กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน ลูกจ้างของบริษัท ต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชั่น ตลอดจนจรรยาบรรณทางธุรกิจ อย่างเคร่งครัด ไม่ว่าจะเข้าไปเกี่ยวข้องกับการทุจริตทั้งทางตรงหรือทางอ้อม โดยกำหนดนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. ไม่ทำพฤติกรรมใด ที่แสดงให้เห็นว่าเป็นการรับสินบน หรือติดสินบน แก่ผู้มีส่วนได้เสียในเรื่องที่ตนทำหน้าที่รับผิดชอบทั้งโดยตรง หรือโดยอ้อม เพื่อให้ได้มาซึ่งผลประโยชน์ในทางมิชอบ ต้องปฏิบัติดังนี้
   1.1 ไม่รับ หรือ ให้ของขวัญ ของที่ระลึก ที่เป็น **เงินสด เช็ค พันธบัตร หุ้น ทองคำ อัญมณี อสังหาริมทรัพย์ หรือ สิ่งของในทำนองเดียวกัน** กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องที่ตนได้เข้าไปติดต่อประสานงาน ทั้งในหน่วยงานราชการ และหน่วยงานเอกชน
   1.2 ไม่รับทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ ของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น อันเป็นการชักนำให้เกิดการละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ของตน ทั้งนี้ก่อนการรับของที่ระลึกควรตรวจสอบให้แน่ใจว่าได้ปฏิบัติถูกต้องตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัท โดยสิ่งของ หรือของขวัญที่ให้แก่กันในหน้าที่การงานควรมีราคาไม่มากและเหมาะสมในแต่ละโอกาส
   1.3 ไม่ให้ทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ หรือของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น เพื่อจูงใจในการตัดสินใจ หรือมีผลทำให้ผู้รับไม่ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติทางการค้าเช่นเดียวกันกับคู่ค้ารายอื่น ทั้งนี้การให้สิ่งของตามโอกาสหรือวาระต่างๆ ต้องมีมูลค่าไม่มากจนเกินปกติวิสัย
   1.4 ไม่เป็นตัวกลางในการเสนอ เงิน ทรัพย์สิน สิ่งของ หรือประโยชน์อื่นใดกับผู้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ หน่วยงานราชการ หรือองค์กรใดๆ เพื่อแลกกับสิทธิพิเศษที่ไม่ควรได้ หรือทำให้เจ้าหน้าที่ของรัฐ ละเว้นการปฏิบัติตามกฎ ระเบียบข้อบังคับ และข้อปฏิบัติทางกฎหมายตามที่กำหนดไว้
2. ในการจัดซื้อจัดจ้างต้องดำเนินการตามระเบียบของบริษัทที่มีความโปร่งใส สามารถตรวจสอบได้
3. การใช้จ่ายสำหรับการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ และการใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามสัญญาทางธุรกิจสามารถกระทำได้ แต่ต้องใช้จ่ายอย่างสมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้
4. ในการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องปฏิบัติดังนี้

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

4.2 การบริจาคเพื่อการกุศล ในนามส่วนตัวพึงกระทำได้ แต่ต้องไม่เกี่ยวข้อง หรือทำให้เกิดข้อสงสัยได้ว่าเป็นการกระทำที่ทุจริต เพื่อหวังผลประโยชน์ใด

5. ในการให้เงินสนับสนุน ต้องปฏิบัติดังนี้

5.1 การใช้เงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อสนับสนุนโครงการ ต้องระบุชื่อในนามบริษัทเท่านั้นโดยเงินสนับสนุนที่จ่ายไป ต้องมีวัตถุประสงค์เพื่อธุรกิจ ภาพลักษณ์ที่ดี และชื่อเสียงของบริษัท ทั้งนี้การเบิกจ่ายต้องระบุวัตถุประสงค์ที่ชัดเจน และมีหลักฐานที่ตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท

6. ไม่กระทำการอันใดที่เกี่ยวข้องกับการเมืองภายในบริษัท และไม่ใช้ทรัพยากรใดของบริษัท เพื่อดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทเป็นองค์กรที่ยึดมั่นในความเป็นกลางทางการเมือง สนับสนุนการปฏิบัติตามกฎหมาย และการปกครองระบอบประชาธิปไตย รวมถึงไม่มีแนวทางในการให้การช่วยเหลือทางการเมืองแก่พรรคการเมืองใด ไม่ว่าจะโดยทางตรง หรือทางอ้อม

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

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

<u>ช่องทางการรับแจ้งเบาะแส หรือร้องเรียนการคอร์รัปชั่น</u>

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้พิจารณารับเรื่องแจ้งเบาะแส ข้อร้องเรียนการกระทำที่อาจทำให้เกิดความสงสัยได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชั่น ที่เกิดขึ้นกับบริษัท 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 อีเมล์ของคณะกรรมการตรวจสอบ ที่ chaiwat@prospectconsult.co.th หรือ
3. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ที่ arak2021@epco.co.th หรือ
4. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของเลขานุการบริษัท ที่ epcoacc@truemail.co.th หรือ ทางโทรศัพท์หมายเลข 0-2522-6938 หรือ 0-2551-0541-4 ต่อ 474
5. แจ้งผ่านช่องทาง กล่องรับแจ้งเบาะแส ที่ฝ่ายบุคคลกำหนดติดตั้งไว้

ทั้งนี้หากผู้แจ้งเบาะแส หรือผู้ร้องเรียน มีข้อร้องเรียน กรรมการ หรือกรรมการผู้จัดการขอให้ท่านส่งเรื่องร้องเรียนมายังคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงบุคคลที่สามารถแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริต คือ ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มของบริษัทได้แก่ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่แข่งทางการค้า เจ้าหนี้ ภาครัฐบาล ชุมชน สังคม ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท **“ทั้งนี้ไม่ว่าท่านจะแจ้งด้วยวิธีใดดังกล่าวข้างต้น ทางบริษัทจะรักษาความลับของท่าน”**

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

ทั้งนี้ในปี 2565 บริษัทไม่พบการรายงาน หรือการกระทำผิดเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชั่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทแต่อย่างใด

2. การเคารพสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน สนับสนุนและเคารพในการปกป้องสิทธิมนุษยชน เพื่อส่งเสริมการเคารพต่อสิทธิ เสรีภาพ และความเสมอภาคของทุกชนชั้น โดยการไม่เลือกปฏิบัติต่อบุคคลหนึ่งบุคคลใด เนื่องจากความเหมือนหรือความแตกต่าง ไม่ว่าจะเป็นทางรูปลักษณ์ เชื้อชาติ ศาสนา อายุ การศึกษา รวมถึงไม่ส่งเสริมให้พนักงานมีการกระทพอันเป็นการละเมิดสิทธิมนุษยชน

3. การปฏิบัติแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ มีการกำกับดูแลให้ค่าจ้างแรงงานอยู่ในระดับที่เหมาะสมกับอุตสาหกรรมของไทย การปรับปรุงเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง และการจัดระเบียบองค์กรจะดำเนินการอย่างรับผิดชอบ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด และบริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วมในการ

บริหารงานด้านสวัสดิการ เป็นสื่อกลางให้ความช่วยเหลือในเรื่องสวัสดิการต่างๆ มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพื่อสร้างหลักประกันให้กับพนักงาน จัดให้มีการตรวจสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกปี และมีการตรวจสอบด้านความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยภายในอาคารถังดับเพลิง ตลอดจนจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงเบื้องต้นเป็นประจำทุกๆ ปี และสำหรับพนักงานเข้าใหม่จะจัดอบรมเกี่ยวกับคู่มือการปฏิบัติงานของเครื่องจักร เพื่อให้พนักงานสามารถใช้งานได้อย่างถูกต้องและปลอดภัย

ส่วนของโครงการโรงไฟฟ้า บริษัทได้จัดทำมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบด้านความปลอดภัย เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นกับผู้ปฏิบัติงานทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินงาน ซึ่งรวมไปถึงการปฏิบัติงานในที่ที่มีความร้อนบริเวณแผงเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งต้องสัมผัสกับความร้อน โดยทางบริษัทได้จัดเตรียมชุดป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็นได้แก่ ชุดแว่นตาลดแสงและถุงมือหนัง เพื่อลดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน

4. นโยบายการพัฒนาและดูแลพนักงาน

1. การจ้างงาน ค่าตอบแทนและสวัสดิการ โดยในแต่ละปี บริษัทได้ดำเนินการส่งพนักงานไปอบรมหลักสูตรต่างๆ เพื่อเพิ่มความเชี่ยวชาญในการทำงาน โดยในปี 2563 - 2565 ได้ส่งพนักงานไปอบรมหลักสูตรดังต่อไปนี้

1.1 หลักสูตร “อบรบผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ”
1.2 หลักสูตร “ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีอันตรายและการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน”
1.3 หลักสูตร “ส่งเสริมการสร้างจิตสำนึกการขับขี่ Forklift แบบปลอดภัย”
1.4 หลักสูตร “อบรมเจ้าหน้าที่และคณะกรรมการความปลอดภัย”
1.5 หลักสูตร “พัฒนาทักษะการบริหารสำหรับผู้นำรุ่นใหม่” สำหรับหัวหน้างาน
1.6 หลักสูตร “การทดสอบบรรจุภัณฑ์กระดาษ” สำหรับแผนก QA เพื่อเพิ่มประสิทธิภายในการทำงาน
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 2565 จำนวน 400 คน โดยรวมคนพิการแล้ว จำนวน 4 คน

3. บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารงานทรัพยากรบุคคล เพราะพนักงานคือกลไกในการขับเคลื่อน ให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างราบรื่น นอกเหนือจากวันหยุดตามกฎหมายแล้ว บริษัทยังได้กำหนดสวัสดิการของบริษัทให้กับพนักงาน มีดังนี้

หมวด สวัสดิการด้านสุขภาพและการรักษาพยาบาล

1. ประกันสุขภาพ และอุบัติเหตุ แบบกลุ่ม
2. ตรวจสุขภาพประจำปี
3. ค่าทันตกรรม
4. บริษัทฯ จัดเตรียมปัจจัยในการปฐมพยาบาล ห้องรักษาพยาบาล โดยมีพยาบาลประจำเพื่อช่วยเหลือพนักงาน เมื่อประสบอันตรายหรือเจ็บป่วย

หมวด สวัสดิการเงินช่วยเหลือทางสังคม

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

หมวด สวัสดิการเพื่อตอบแทนความทุ่มเทในการทำงาน

1. โบนัสประจำปี
2. รางวัลพนักงานดีเด่นประจำปี
3. เบี้ยขยันรายเดือน

หมวด สวัสดิการอื่นๆ

1. กองทุนเงินกู้พนักงาน
2. บริการรถรับ – ส่ง พนักงาน
3. ห้องอาหารภายในบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯได้จัดเตรียมสถานที่สำหรับรับประทานอาหาร 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 จากการที่

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ บริษัทฯจะใช้วัตถุดิบที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งได้จัดทำระบบบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท โดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยมีรายละเอียดกิจกรรมอื่นดังนี้

1. การกำจัดของเสียและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการกำจัดของเสียภายในโรงงาน เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอันเนื่องมากจากการกำจัดของเสีย โดยมุ่งเน้นการลดปริมาณการเกิดของเสียและส่งกำจัดทิ้งให้เหลือน้อยที่สุด โดยมีรายละเอียดการกำจัดของเสีย 3 ปี ดังต่อไปนี้

รายการ	ปริมาณ (กิโลกรัม)		
	2565	2564	2563
1. ภาชนะปนเปื้อน	2,540	10,580	9,380
2. เศษผ้าปนเปื้อน	46,350	45,965	31,970
3. น้ำยาล้างหมึกพิมพ์	160	60	280
4. เศษกระดาษ	133,008	114,039	129,212
5. วัสดุอื่นๆ	200	155	190
รวม	**182,258**	**170,799**	**171,032**

2. การลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) จากการติดตั้งระบบโซล่ารูฟท็อป

ตามที่บริษัทย่อย ได้ดำเนินธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop นั้น มีข้อมูลการลดประมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ดังนี้

Project	Capacity (kWp)	2022			2021			2020		
		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	1,143,183.50	604.74	721.76	1,056,401.35	558.84	666.97	940,494.00	497.52	593.79
Klintpack	997.92	1,377,017.48	728.44	869.40	386,886.00	204.66	244.26	1,093,389.00	578.40	690.32
Sang Roong	967.92	1,159,539.85	613.40	732.09	889,673.74	470.64	561.71	1,147,067.00	606.80	724.21
Kingpac	2,079.00	1,314,302.93	695.27	829.80	1,939,860.00	1,026.19	1,224.75	1,965,754.00	1,039.88	1,241.10
WPP	673.20	603,607.00	319.31	381.09	542,923.09	287.21	342.78	420,664.00	222.53	265.59
QC Parawood	399.96	284,639.62	150.57	179.71	231,885.35	122.67	146.40	122,503.54	64.80	77.34
Top Form	999.68	1,062,573.21	562.10	670.87	1,046,897.99	553.81	660.97	113,304.72	59.94	71.54
Total	**7,105.04**	**6,944,863.59**	**3,673.83**	**4,384.72**	**6,094,527.52**	**3,224.01**	**3,847.85**	**5,803,176.26**	**3,009.94**	**3,592.37**

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

3. การลดปริมาณการใช้ไฟจากการติดตั้งระบบโซล่ารูฟท็อป

เพื่อเป็นการลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าในการดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ของบริษัทย่อย จึงได้ดำเนินการติดตั้งโซล่า รูฟท็อป ณ สถานประกอบการทั้ง 2 แห่ง คือที่สำนักงานใหญ่ ตั้งอยู่เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ และที่สาขาตั้งอยู่ที่ตำบลบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ โดยมีข้อมูลดังนี้

Project	Capacity (kWp)	2022		2021		2020	
		Energy Yield (kWh)	Electricity Saving (Baht)	Energy Yield (kWh)	Electricity Saving (Baht)	Energy Yield (kWh)	Electricity Saving (Baht)
EPPCO (สนญ.)	23.52	31,113.13	111,540.57	28,489.80	102,135.93	22,073.00	79,131.71
EPPCO (สาขา)	673.20	603,607.00	2,163,931.10	542,923.09	1,946,379.28	420,664.00	1,508,080.44
Total	**696.72**	**634,720.13**	**2,275,471.67**	**571,412.89**	**2,048,515.21**	**442,737.00**	**1,587,212.15**

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 จากทั่วโลกที่มุ่งเน้นในการปรับปรุงพื้นที่สวนป่าอนุรักษ์ และลดการตัดไม้ทำลายป่าธรรมชาติและป่าอนุรักษ์

บริษัทฯมุ่งมั่นที่จะไม่เข้าไปมีส่วนร่วม หรือ ส่งเสริมสนับสนุนกิจกรรม ดังนี้

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

โดยบริษัทฯได้ผ่านการตรวจสอบและได้ใบรับรอง FSC เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้เพื่อร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการสนับสนุนการดูแลป่าไม้อย่างยั่งยืน อีกทั้งผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ สามารถติดสลากที่แสดงสัญลักษณ์ FSC ได้ต่อไป

5. สุขอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน

บริษัทฯตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิต สุขภาพ ของพนักงานอยู่เสมอ โดยดำเนินการตามมาตรการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อป้องกันการสูญเสียจากอุบัติเหตุ ป้องกันการบาดเจ็บ และการเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน โดยบริษัทจัดให้มีการอบรมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ปีละ 1 ครั้งเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ในปี 2565 บริษัทฯ มีสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานดังนี้

ประเภทของอุบัติเหตุ	จำนวนครั้ง	จำนวนวันที่หยุดงาน
ตกจากที่สูง	1	14
วัตถุกระแทก/ชน หรือกระแทก/ชนวัตถุ	2	10
วัตถุหนีบ/ดึง	5	71
สัมผัสสารเคมี	1	4
รวม	**9**	**99**

<u>กิจกรรมอื่นๆเพื่อประโยชน์ต่อสังคม</u>

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





2. โครงการ “อาสาปันน้ำใจสู่น้อง”
   บริษัทร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค่า ในการร่วมกันบริจาคสิ่งของ อุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ เป็นประจำทุกๆ ปี โดยบริษัทจะส่งตัวแทน หรืออาสาสมัครเพื่อดำเนินการมอบสิ่งของต่างๆ ให้ด้วยตนเอง

<u>สรุปผู้ที่มีส่วนได้เสีย</u>

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้องดังนี้

1. **พนักงานและลูกจ้าง**

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติต่อพนักงานและลูกจ้าง อย่างเป็นธรรม โดยการให้ผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม

2. **คู่ค้า และ/หรือ ลูกหนี้ และ/หรือ เจ้าหนี้**

บริษัทฯปฏิบัติต่อคู่ค้าและ/หรือ ลูกหนี้ และ/หรือ เจ้าหนี้ อย่างเป็นธรรม เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า และ/หรือ ข้อตกลงในสัญญาที่ทำร่วมกัน

3. **ลูกค้า**

บริษัทฯ ผลิตสินค้าที่มีคุณภาพ และตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยให้ความสำคัญกับการบริการ และความตรงต่อเวลาควบคู่กันไป

4. **คู่แข่ง**

บริษัทฯประพฤติตามกติกาการแข่งขันที่ดี และหลีกเลี่ยงวิธีการไม่สุจริตเพื่อทำลายคู่แข่ง

5. **ผู้มีส่วนได้เสียทางธุรกิจ**

บริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา / จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ รายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงรายการอื่นใดที่อาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ ไว้อย่างชัดเจนและเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

6. **ผู้ถือหุ้น**

บริษัทฯ ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์ สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงผู้ถือหุ้นทุกรายและเพื่อผลประโยชน์ของกลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องโดยรวม

7. **สังคมและส่วนรวม**

บริษัทฯ คำนึงถึงผลประโยชน์ส่วนรวมและไม่กระทำการใด ๆ ที่จะมีผลเสียหายต่อชื่อเสียงของประเทศ ทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อมและประโยชน์สาธารณะ

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

4.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (2563 – 2565)

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563</u>

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

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

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

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของบริษัทฯ
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

2. การซื้อเงินลงทุน

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

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

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

3. การจำหน่ายเงินลงทุน

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

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

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

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564</u>

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

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

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

2. การจำหน่ายเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.4 ในระหว่างปี บริษัทย่อยทางตรงและบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้มีการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม และบันทึกกำไรจากการขายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวมจำนวน 1,897.17 ล้านบาท เนื่องจากมูลค่าของรายการขายเงินลงทุนดังกล่าวมีสาระสำคัญ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามผู้บริหารเพื่อให้ได้มาซึ่งความเข้าใจและวัตถุประสงค์เกี่ยวกับการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม ตลอดจนการอนุมัติการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าว

- สอบทานข้อตกลงและเงื่อนไขในสัญญาขายเงินลงทุน
- สอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายเงินลงทุน
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง
- สำหรับการสูญเสียอำนาจการควบคุมในบริษัทย่อยทางอ้อม ข้าพเจ้าพิจารณาเอกสารทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวและข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง
- ตรวจสอบเกณฑ์ในการพิจารณามูลค่าผลตอบแทนจากเงินลงทุนกับราคาที่ระบุในสัญญาขายเงินลงทุน
- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

3. รายการกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทมีรายการบัญชีระหว่างกันกับ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเป็นจำนวนหลายรายการและเป็นจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญในงบการเงิน จึงมีความเสี่ยงเกี่ยวกับการบันทึกและความเหมาะสมของรายการกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว นอกจากนี้ข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพื่อให้เกิดความเข้าใจในลักษณะของความสัมพันธ์และรายการที่ทำกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันอาจจะไม่เพียงพอ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงพิจารณาเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินวิธีการควบคุมของกลุ่มบริษัทในการระบุ บันทึก และเปิดเผยรายการบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เปรียบเทียบรายชื่อและข้อมูลของบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ได้รับจากผู้บริหารกับหลักฐานทั้งจากภายในและภายนอก รวมถึงสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และข้อมูลอื่นเพื่อประเมินว่ากิจการและรายการกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันได้ถูกบันทึกอย่างเหมาะสมและเปิดเผยอย่างเพียงพอแล้ว
- วิเคราะห์เปรียบเทียบรายการที่ผิดปกติอย่างเป็นสาระสำคัญ

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ผู้สอบบัญชีขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.4 และข้อ 39.3 ถึงข้อ 39.5 ว่าในระหว่างปีบริษัทย่อยทางตรงในประเทศไทย 2 แห่ง และบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศฮ่องกง 1 แห่ง (รวมเรียกว่าผู้ขาย) ได้ร่วมกันจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท อีสเทอร์น โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“E-COGEN”) ให้แก่บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด (“UVBGP”) ตามรายละเอียดที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินแล้วนั้น โดยก่อนการจำหน่ายเงินลงทุนใน E-COGEN ผู้ขายต้องดำเนินการปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนให้แล้วเสร็จตามสัญญาซื้อขายหุ้น E-COGEN การดำเนินการนี้ในไตรมาสที่ 2 และในไตรมาสที่ 3 ผู้ขายได้มีการทำสัญญาบริการที่เกี่ยวเนื่องกับการจำหน่ายหุ้น E-COGEN ประกอบด้วยสัญญาจ่ายค่าดำเนินการให้ได้มาซึ่งหุ้น สัญญาดำเนินการขายหุ้น และหนังสือข้อตกลงบริการนายหน้า ซึ่งกลุ่มบริษัทไม่ได้เปิดเผยรายละเอียดเกี่ยวกับการทำสัญญา

ดังกล่าวข้างต้น และภาระผูกพันจากการทำสัญญามาก่อนในการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 และผู้สอบบัญชีไม่ได้รับทราบในระหว่างการสอบทานงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการทั้ง 2 ไตรมาส ทั้งนี้การตรวจสอบงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทและงบการเงินเฉพาะกิจการประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผู้สอบบัญชีได้รับทราบสัญญาที่สำคัญซึ่งกลุ่มบริษัทไม่เคยเปิดเผยมาก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2564 EP-HK ได้ทำสัญญา “Business Service Agreement” กับ TPI โดย EP-HK ตกลงว่าจ้าง TPI ให้ดำเนินการติดต่อประสานงานและต่อรองเพื่อให้ได้มาซึ่งหุ้น SSUT
- เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2564 EP-HK ได้ทำสัญญา “Agency Service Agreement” กับ Planet Energy Holdings Pte. Ltd. (“PEH”) โดย EP-HK แต่งตั้ง PEH ให้เป็นตัวแทนดำเนินการให้ได้ราคาซื้อและเงื่อนไขที่ดีที่สุดในการได้มาซึ่งหุ้นบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (“TAC”)
- เมื่อวันเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 ETP ได้ทำหนังสือข้อตกลงบริการนายหน้าในการขายหุ้นทั้งหมดของ E-COGEN (Engagement Letter for Brokerage Service for Sale of All Shares in Eastern Cogeneration Co., Ltd.) กับบริษัท สกาย อาย เทค จำกัด ในการดำเนินการจัดหาผู้ซื้อหรือนักลงทุนมาซื้อหุ้นทั้งหมดของ E-COGEN

ผู้สอบบัญชียังขอให้สังเกตอีกว่า EP-HK มีการทำสัญญาบริการจัดหาโครงการ (Project Acquisition Service Agreement) กับ TPI เพื่อจัดหาโครงการพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนในประเทศเวียดนาม และได้จ่ายค่าตอบแทนล่วงหน้าไปแล้วโดยบันทึกไว้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าตามรายละเอียดที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.3 และภายหลังมีการจัดทำสัญญา “Set-off and Termination Agreement” ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.4 เพื่อหักกลบค่าตอบแทนจ่ายตามสัญญาบริการจัดหาโครงการ (Project Acquisition Service Agreement) กับภาระค่าตอบแทนตามสัญญาบริการทางธุรกิจ (Business Service Agreement) ซึ่งบริษัทย่อยในต่างประเทศไม่มีการจ่ายชำระค่าบริการตามสัญญาแต่อย่างใด ตลอดจนมีการทำสัญญาโอนสิทธิ (Assignment Agreement) ระหว่าง ETP บริษัท สกาย อาย เทค จำกัด (ผู้โอน) และบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด (ผู้รับโอน) ซึ่งเป็นบริษัทที่มีความเกี่ยวข้องกัน โดยผู้โอนได้ตกลงโอนสิทธิการรับค่านายหน้าตามหนังสือข้อตกลงข้างต้นให้กับผู้รับโอน ทั้งหมดคิดเป็นจำนวนเงิน 113 ล้านบาท

ทั้งนี้ผู้สอบบัญชีได้แจ้งแก่คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทเกี่ยวกับการไม่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสัญญาบริการที่เกี่ยวเนื่องกับการจำหน่ายหุ้น E-COGEN การทำรายการหักกลบลบหนี้ระหว่างกัน และการจ่ายค่านายหน้าตามสัญญาโอนสิทธิ (Assignment Agreement) ให้บริษัทที่มีความเกี่ยวข้องกันแล้วในการประชุมร่วมกับคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2565

ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัท ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565 ตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41.1 ซึ่งเป็นเหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน คณะกรรมการมีมติรับทราบประเด็นสำคัญที่ผู้ตรวจสอบบัญชีได้แจ้งให้คณะกรรมการตรวจสอบทราบในการประชุมร่วมกัน และให้ ETP ยกเลิกการจ่ายเงินให้บริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด และให้ ETP เรียกเงินคืนจากบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบเสนอ

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565</u>

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

1. การด้อยค่าเงินลงทุน

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

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท
- 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 ว่าอยู่ระหว่างการศึกษาผลกระทบจากการยกเลิกสัญญาและผลกระทบทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง

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 และรายการดังกล่าวมีผลกระทบต่องบการเงินของบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด อย่างมีนัยสำคัญ และอาจก่อให้เกิดความรับผิดทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง

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

งบแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 – 2565

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ (หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2565	2564	2563
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	134.60	56.98	949.68
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	0.07	3,364.70	62.86
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	213.72	109.48	153.11
ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	150.00	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	147.21	397.38	-
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	41.85	16.58	11.32
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	-	-	9.37
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงานที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	2.96	3.01	3.64
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	584.27
สินค้าคงเหลือ	172.09	167.70	134.49
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนที่ไม่ใช่เงินสดที่เป็นหลักประกัน	-	56.49	-
สินทรัพย์ที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.04	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	781.35	577.82	225.47
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**1,493.88**	**4,900.13**	**2,134.20**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
ลูกหนี้จากการขายเงินลงทุน	-	-	150.00
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	0.35	0.36	0.33
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	4,233.82
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	3.51	3.07	4.40
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	7,971.83	6,253.34	1,545.81
สินทรัพย์สิทธิการใช้	21.05	22.54	32.33
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	0.76	0.81	158.24
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	230.47	326.09	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	-	2.30
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนไม่เวียนที่ไม่ใช่เงินสดที่เป็นหลักประกัน	-	-	90.19
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	42.80	23.61	30.33
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**8,270.77**	**6,629.81**	**6,247.76**
รวมสินทรัพย์	**9,764.64**	**11,529.94**	**8,381.96**
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	445.15	819.58	72.83

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ (หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2565	2564	2563
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	428.44	738.40	160.64
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา	10.38	2.41	4.43
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	120.05	128.17	108.60
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.65	1.34	1.16
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2,244.22	1,594.32	1,700.90
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น	-	-	65.07
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	0.30	282.93	20.41
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4.07	2.10	4.12
หนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.45	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	21.83	39.20	20.69
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**3,276.53**	**3,608.44**	**2,158.85**
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	177.49	297.86	358.10
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	21.73	23.38	30.74
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา – ไม่หมุนเวียน	4.53	5.92	4.63
หุ้นกู้ - สุทธิ	1,586.32	2,233.78	845.26
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.08	23.02	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ	48.77	48.56	48.37
ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	-	-	46.21
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	5.83	12.50	22.23
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.11	6.06	5.99
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	**1,871.86**	**2,651.09**	**1,361.54**
รวมหนี้สิน	**5,148.39**	**6,259.53**	**3,520.39**
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	1,492.01	1,579.02
ทุนที่ออกและชำระแล้ว หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท	932.51	932.51	932.51
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	603.20	603.20	603.20
ส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน	6.02	6.02	6.02
กำไร(ขาดทุน)สะสม			
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	93.25	93.25	93.25
ยังไม่ได้จัดสรร	2,114.74	2,619.91	2,003.80
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	58.76	45.70	298.44
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	**3,808.48**	**4,300.57**	**3,937.22**

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ (หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2565	2564	2563
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	807.78	969.83	924.36
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	**4,616.25**	**5,270.41**	**4,861.57**
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	**9,764.64**	**11,529.94**	**8,381.96**

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 – 2565

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2565	2564 (จัดประเภทใหม่)	2563
รายได้จากการขายและบริการ	877.87	699.91	1,015.66
รายได้อื่น :			
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	-	129.09
ดอกเบี้ยรับ	0.37	3.00	1.41
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	1,897.17	1,567.17
รายได้จากการจำหน่ายสินทรัพย์	0.38	-	1.21
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	-	46.21	-
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	55.27	34.22	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	188.26	13.62
รายได้เงินปันผล	-	-	-
อื่นๆ	16.51	13.44	23.61
รวมรายได้	**950.40**	**2,882.21**	**2,751.76**
ต้นทุนขายและบริการ	804.08	621.32	712.94
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	35.41	36.56	30.31
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	99.75	181.75	347.02
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	62.49	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	90.40	-
รวมค่าใช้จ่าย	**1,001.73**	**930.03**	**1,090.27**
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน	**(51.33)**	**1,952.18**	**1,661.49**
ต้นทุนทางการเงิน	(261.33)	(354.35)	(280.91)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	227.58	239.28
กำไรก่อนภาษีเงินได้	**(312.66)**	**1,825.41**	**1,619.86**
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(2.77)	(621.10)	(54.68)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	**(315.44)**	**1,204.31**	**1,565.19**
กำไรสุทธิสำหรับงวด ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**(272.04)**	**1,007.51**	**1,135.39**

งบกระแสเงินสดรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 – 2565

งบกระแสการเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2565	2564	2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(312.66)	1,825.41	1,619.86
รายการปรับปรุงกระทบกำไร (ขาดทุน) สุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :			
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - หนี้สูญ	8.15	17.19	0.54
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	1.15	70.75
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(55.27)	(34.22)	(5.53)
ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	3.53	-	-
กลับรายการค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยเสื่อมสภาพ	-	(1.72)	(2.35)
ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	79.37	85.58	252.51
กลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์		(0.23)	(0.49)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	0.12	0.61	14.26
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	20.78	12.81	1.47
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(4.22)	(0.22)	(2.11)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น	0.19	(0.15)	0.04
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่ายุติธรรมสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น	0.01	(0.03)	0.02
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	(1,897.17)	(1,567.17)
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(0.38)	90.40	(1.21)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(2.89)	3.46	111.84
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	-	(227.58)	(239.28)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4.40	4.31	9.55
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	-	(46.21)	-
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	(6.66)	(9.74)	(24.79)
ภาษีถูกหัก ณ ที่จ่ายไม่ขอคืน	0.41	0.49	4.83
รายได้ดอกเบี้ย	(0.37)	(3.00)	(1.41)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	239.84	298.94	248.13
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	**(25.66)**	**120.10**	**489.43**
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(57.12)	61.45	264.39
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	(25.27)	(5.26)	(5.21)

งบกระแสการเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2565	2564	2563
สินค้าคงเหลือ	(7.90)	(31.44)	(25.86)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(197.85)	(58.86)	59.31
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.28	3.50	(8.17)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(560.76)	8.28	247.86
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา	6.58	(0.73)	(8.74)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(17.35)	18.24	17.55
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.04	0.07	(0.05)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายจริง	(2.23)	(6.13)	(5.76)
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	**(887.23)**	**109.22**	**1,024.76**
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล	(303.32)	(61.28)	(43.58)
รับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคล	4.96	14.88	26.68
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	**(1,185.59)**	**62.81**	**1,007.86**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับชำระลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน	141.44	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	56.49	(56.49)	62.60
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(1,297.89)	(4,857.60)	(1,915.51)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,666.55	1,555.97	2,450.06
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	-	(187.72)	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	(25.00)	(587.27)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	25.00	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	(5.22)	(2.71)	(8.35)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	4.83	4.65	5.61
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	-	10,897.27	5,893.87
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(416.60)	(388.26)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	(34.53)	(419.06)	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมทางอ้อม	-	(3,992.80)	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	(1,288.74)	(4,873.25)	(482.59)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	0.17	100.77	47.80
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	107.97	-
เงินสดรับจากการรับคืนค่าระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า	-	-	1.55
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(1.08)	(1.20)	(1.05)
เงินมัดจำจ่ายค่าหุ้น	-	-	(150.00)
เจ้าหนี้ค่าหุ้นเพิ่มขึ้น	-	-	(27.34)

งบกระแสการเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
	2565	2564	2563
ดอกเบี้ยรับ	0.37	3.05	1.62
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	**2,242.39**	**(2,137.75)**	**4,902.74**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(371.56)	743.01	(106.16)
เงินสดรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด	-	824.00	90.00
เงินสดจ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลด	-	(824.00)	(360.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	1,584.15	2,970.03	843.79
เงินสดจ่ายจากการไถ่ถอนหุ้นกู้	(1,602.50)	(1,700.90)	(1,583.50)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	305.44	57.20
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	(305.44)	(57.20)
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น	-	-	(14.87)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	71.10	159.80
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(128.49)	(111.77)	(1,875.43)
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น	-	-	(26.65)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	-	-	52.28
เงินปันผลจ่าย	(232.47)	(232.67)	(333.90)
จ่ายดอกเบี้ย	(241.33)	(304.76)	(256.85)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	**(992.20)**	**1,434.03**	**(3,411.48)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	(0.04)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	13.07	(114.11)	(151.03)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	(0.27)
ส่วนเพิ่มจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(2.92)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	65.92	(87.15)
ส่วนเพิ่มจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(203.60)	(1,459.15)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	**77.63**	**(892.70)**	**798.87**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	56.98	949.68	151.07
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี/งวด	**134.60**	**56.98**	**949.68**

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

สำหรับงบการเงินรวม ของ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 – 2565

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
		2565	2564 (จัดประเภทใหม่)	2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.46	1.36	0.99
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.40	1.31	0.93
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	(0.34)	0.02	0.40
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	4.46	3.19	4.08
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	81.75	114.60	89.46
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	4.73	4.11	5.92
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	77.12	88.76	61.64
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า	เท่า	15.57	16.15	22.10
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	23.45	22.60	16.51
Cash Cycle	วัน	135.43	180.76	134.58
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	8.41	11.23	37.72
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	(5.40)	67.73	60.38
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	(33.19)	41.78	56.88
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	(6.38)	23.77	35.74
อัตราส่วนประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	(2.96)	12.10	15.70
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.09	0.29	0.28
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.12	1.19	0.72
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.21	1.19	0.81
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ) [1/]	เท่า	0.96	0.95	0.45
อัตราหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA) [2/]	เท่า	158.30	2.46	1.15
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Interest Bearing Debt to EBITDA)	เท่า	163.93	2.50	1.66
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด	ร้อยละ	61.12	49.86	61.19

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	31 ธันวาคม (ตรวจสอบแล้ว)		
		2565	2564 (จัดประเภทใหม่)	2563
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินรวม	เท่า	0.14	0.20	0.15
สัดส่วนการออกตราสารหนี้ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	83.33	75.08	80.00
สัดส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	16.16	24.43	16.95
สัดส่วนหนี้สินอื่นๆ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	0.51	0.48	3.05
อัตราส่วนความสามารถการชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage ratio : ICR)[3/]	เท่า	0.11	5.75	6.81
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)[4/]	เท่า	0.01	0.70	0.86

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 2565		ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)		ปี 2563	
	สิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	ไฟฟ้า	สิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	ไฟฟ้า	สิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	ไฟฟ้า
รายได้จากการขายและบริการ	681.26	196.61	619.79	80.12	471.11	544.55
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	-	-	-	-	129.09
รวมรายได้	681.26	196.61	619.79	80.12	471.11	673.63
ต้นทุนขายและบริการ	621.25	182.83	544.21	77.11	410.47	302.46
กำไรขั้นต้น	60.00	13.78	75.58	3.01	60.64	371.17
อัตราต้นทุนต่อยอดขาย (%)	91.19	92.99	87.81	96.24	87.13	44.90
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	8.81	7.01	12.19	3.76	12.87	55.10

สรุปโครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ (หน่วย : ล้านบาท)	2565	2564 (จัดประเภทใหม่)	2563
รายได้จากการขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	681.26	619.79	471.11
- ธุรกิจไฟฟ้า	196.61	80.12	544.55
รายได้จากการขายและบริการรวม	**877.87**	**699.91**	**1,015.66**
รายได้อื่น :			
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	-	129.09
ดอกเบี้ยรับ	0.37	3.00	1.41
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน		1,897.17	1,567.17
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	55.27	34.22	-
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	-	46.21	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	0.38	-	1.21
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	188.26	13.62
อื่นๆ	16.51	13.44	23.61
รายได้อื่นรวม	**72.53**	**2,182.30**	**1,736.11**
รายได้รวม	**950.40**	**2,882.21**	**2,751.76**

<u>รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล)</u>

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

ปี 2564 บริษัทมีรายได้รวม 2,856.71 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 130.45 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.74 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ขณะที่รายได้จากการดำเนินงานมีจำนวน 699.91 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้า 315.75 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง 464.43 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 85.29 เนื่องมาจากบริษัทได้จำหน่ายโรงไฟฟ้า Solar farm ในประเทศไทย และในประเทศญี่ปุ่น รวม 65 เมกะวัตต์ เมื่อปี 2563 ซึ่งได้รับรู้ผลกำไรไปแล้ว ดังนั้นรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าในปัจจุบันจึงมาจาก Solar rooftop เท่านั้น ทั้งนี้บริษัทอยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานลม ณ ประเทศเวียดนาม รวม 160 เมกะวัตต์ แต่มีรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 148.69 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 31.56 เนื่องจากมียอดขายจากงานบรรจุภัณฑ์เพิ่มมากขึ้น ซึ่งเป็นไปตามแผนงานของบริษัทที่ได้วางไว้

สำหรับปี 2565 บริษัทมีรายได้รวม 877.87 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 177.95 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 25.43 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลมาจากรายได้ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์เพิ่มขึ้น 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 ซึ่งคาดการณ์ว่าจะสามารถ COD ภายในไตรมาส 2/2566

<u>รายได้อื่น</u>

รายได้อื่นของบริษัทประกอบด้วย 1) รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล 2) รายได้ดอกเบี้ยรับ 3) กำไรจากการขายเงินลงทุน 4) รายได้จากการกลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น 5) รายได้เงินปันผล 6) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 7) รายได้อื่นๆ ซึ่งได้แก่ รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิตของโรงไฟฟ้าของบริษัท กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน เป็นต้น

ปี 2563 บริษัทฯ มีรายได้อื่นเท่ากับ 1,607.02 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,033.56 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 180.23 เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีรายได้อื่นเท่ากับ 573.45 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์, โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ได้แก่ โรงไฟฟ้า Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.52 เมกะวัตต์, โรงไฟฟ้า Kurihara 2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 12.24 เมกะวัตต์, และโรงไฟฟ้า Kyoto ขนาดกำลังการผลิตรวม 9.99 เมกะวัตต์

ปี 2564 บริษัทมีรายได้อื่นๆ เท่ากับ 2,182.30 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 446.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 25.70 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งประกอบไปด้วยรายการ (1) ดอกเบี้ยรับเพิ่มขึ้น 1.59 ล้านบาท (2) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 174.65 ล้านบาทจากธุรกิจโรงไฟฟ้า (3) โอนกลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ) 34.22 ล้านบาท (4) โอนกลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน 46.21 ล้านบาท (5) รายได้อื่นลดลง 11.38 ล้านบาท นอกจากนี้ในปี 2564 บริษัทได้มีการขายโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทั้งหมดให้แก่ผู้ซื้อ ทำให้มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนทั้งสิ้น 1,897.17 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2563 ที่มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนเช่นเดียวกัน โดยเพิ่มขึ้น 330.00 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 21.06 ขณะที่รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลลดลง 129.09 ล้านบาท

สำหรับปี 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

โครงสร้างต้นทุนขายและบริการ และค่าใช้จ่ายรวม

โครงสร้างต้นทุนขายและบริการ และค่าใช้จ่ายรวม (หน่วย : ล้านบาท)	2565	2564 (จัดประเภทใหม่)	2563
ต้นทุนขายและบริการ :			
- ธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	621.25	544.21	410.47
- ธุรกิจไฟฟ้า	182.83	77.11	302.46
ต้นทุนขายและบริการ	**804.08**	**621.32**	**712.94**
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	35.41	36.56	30.31
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	99.75	181.75	347.02
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	90.40	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	62.49	-	-
ค่าใช้จ่ายรวม	**1,001.73**	**930.03**	**1,090.27**
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน	**(51.33)**	**1,952.18**	**1,661.49**
ต้นทุนทางการเงิน	(261.33)	(354.35)	(280.91)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	227.58	239.28
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	**(312.66)**	**1,825.41**	**1,619.86**
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(2.77)	(621.10)	(54.68)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	**(315.44)**	**1,204.31**	**1,565.19**
กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**(272.04)**	**1,007.51**	**1,135.39**

ต้นทุนขายและบริการ

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

ปี 2564 บริษัทมีต้นทุนขายและบริการเท่ากับ 621.32 ล้านบาท ลดลง 91.62 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12.85 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์เพิ่มขึ้น 133.74

ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 32.63 จากยอดขายงานบรรจุภัณฑ์ที่เพิ่มมากขึ้น ขณะที่ต้นทุนโรงไฟฟ้าลดลง 225.35 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 74.51 จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น

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

<u>กำไรขั้นต้น</u>

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

ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 78.59 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 11.23 ลดลงจำนวน 353.22 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและญี่ปุ่นออกไป ส่งผลให้รายได้จากการธุรกิจไฟฟ้าลดลง และไม่มีรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

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

<u>ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (ต้นทุนในการจัดจำหน่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหาร)</u>

ปี 2563 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 377.33 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 123.30 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ที่มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 254.03 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากการตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำนวน 52.17 ล้านบาท ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน (TFRS 9) โดยกำหนดให้กิจการต่างๆ ต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 เป็นต้นไป และค่าใช้จ่ายจากโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 67.71 ล้านบาท จากการลงทุนในโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ที่ประเทศเวียดนาม

สำหรับปี 2564 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 272.15 ล้านบาท ลดลง 74.87 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 21.58 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายจากสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ลดลง 80.89 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 46.99 และมีค่าใช้จ่ายขายและบริหารจากโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 12.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5.98 และโรงไฟฟ้ารับรู้ผลขาดทุนจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นโครงการ Shichikashuku 1 และ 2 จำนวน 90.40 ล้านบาท

สำหรับปี 2565 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 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

ต้นทุนทางการเงิน

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

ปี 2564 บริษัทมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 354.35 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 73.44 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 26.14 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีส่วนที่เพิ่มขึ้นจากสิ่งพิมพ์ 38.03 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 40.36 และส่วนที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าจำนวน 35.42 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 18.97 เนื่องจากบริษัทได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2564 จำนวน 1,500 ล้านบาท เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 และครั้งที่ 2/2564 จำนวน 1,500 ล้านบาท เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2564 เพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และเพิ่มขึ้นจากค่าธรรมเนียมและดอกเบี้ยจากการขอสินเชื่อของบริษัทย่อย (ETP) เพื่อใช้ในการซื้อหุ้นโรงไฟฟ้าฯ SSUT และ TAC Energy จากผู้ถือหุ้นเดิม

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

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ปี 2563 ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจากโรงไฟฟ้าใช้พลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration Combined Power Plant) ของบริษัทย่อย บริษัทฯ รับรู้ผลกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 239.28 ล้านบาท ลดลง 151.11 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 38.71 โดยผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 269.92 ล้านบาท เนื่องจาก SSUT ครบกำหนดตรวจสอบและซ่อมบำรุงในช่วงเดือน กรกฎาคม –

กันยายน 2563 ประกอบลูกค้านิคมอุตสาหกรรมของ SSUT และ PPTC ได้รับผลกระทบจาก COVID-19 ทำให้จำนวนไฟฟ้าที่ขายให้แก่ IU ลดลง อีกทั้งในปี ก่อน PPTC ได้รับเงินชดเชยค่าความเสียหายจากบริษัทประกัน จำนวน 126.51 ล้านบาท จึงส่งผลให้รับรู้ผลกำไรจากบริษัทร่วมลดลง และจากการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 118.81 ล้านบาท

ปี 2564 บริษัทมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 227.58 ล้านบาท ลดลง 11.70 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.89 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเกิดจาก (1) จากผลการดำเนินงาน จำนวน 358.31 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 115.78 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 47.74 (2) จากการรับรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 130.73 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 127.48 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3,922.46 ซึ่งเป็นผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่ทั้งนี้ในวันที่ 20 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัท ได้มีการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมไป และมีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน จำนวน 1,897.17 ล้านบาท

สำหรับปี 2565 บริษัทไม่มีส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ของบริษัทร่วม เนื่องจากบริษัทได้ดำเนินการขายโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทั้งหมด และได้รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเรียบร้อยแล้วในปี 2564

<u>กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</u>

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

ปี 2564 บริษัทมีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เท่ากับ 1,565.19 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน E-COGEN ให้แก่ บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีกำไรทั้งสิ้น 1,897.17 ล้านบาท แต่เนื่องจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของปี 2564 ที่เพิ่มขึ้น 566.43 ล้านบาท จึงส่งผลให้กำไรสุทธิของบริษัทลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 127.88 ล้านบาท

สำหรับปี 2565 บริษัทมีขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เท่ากับ 272.04 ล้านบาท ขณะที่ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า บริษัทมีกำไรสุทธิอยู่ที่ 1,007.51 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากปี 2564 บริษัทมีรายได้จากการขายเงินลงทุน และรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ในขณะที่ปี 2565 นั้น บริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน รวมถึงต้นทุนที่เพิ่มมากขึ้นตามที่อธิบายไว้ในส่วนของต้นทุนขายและบริการแล้ว

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม ยังไม่สามารถ COD ได้ในขณะนี้ และต้องแบกรับต้นทุนต่างๆ เป็นจำนวนมาก จึงทำให้ในปี 2565 บริษัทฯ มีผลขาดทุนจากการดำเนินงานรวมทั้งสิ้น 272.04 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนจากธุรกิจโรงไฟฟ้า ในขณะที่ปี 2564 มีกำไรจากการดำเนินงานรวม 1,007.50 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2564 และ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 8,381.96 ล้านบาท 11,529.94 ล้านบาท และ 9,764.64 ล้านบาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 3,147.97 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.56 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวมลดลง 1,765.29 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 15.31 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 ซึ่งสามารถจำแนกรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงได้ดังต่อไปนี้

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

ปี 2564 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 11,529.94 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2563 จำนวน 3,147.97 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม 397.38 ล้านบาท การลดลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 584.27 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 352.35 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ จำนวน 4,707.537 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม จำนวน 326.09 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น จำนวน 3,301.84 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม ลดลงจำนวน 4,233.82 ล้านบาท

สำหรับปี 2565 บริษัทมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 9,764.64 ล้านบาท ลดลง 1,765.29 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราวของบริษัท ทำให้สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 3,364.63 ล้านบาท ขณะที่ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้น

1,718.49 ล้านบาท เนื่องจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 949.68 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 798.60 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น และการลดลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นจำนวน 563.12 ล้านบาท จากการขายเงินลงทุนชั่วคราวประเภทหลักทรัพย์เพื่อค้า โดยขายออกเพื่อนำเงินไปจ่ายชำระหนี้ เช่น ตั๋วแลกเงิน และใช้เงินหมุนเวียนในกลุ่มบริษัท

ปี 2564 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 56.98 ล้านบาท ลดลง 892.70 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 ทั้งนี้ ในส่วนเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ลดลง เป็นผลมาจากใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี 2565 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 134.60 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 77.63 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564

- **สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น**

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

ปี 2564 บริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นเท่ากับ 3,364.70 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,301.84 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 ซึ่งเป็นการบริหารเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวของบริษัท เพื่อนำเงินไปลงทุนหรือสร้างผลตอบแทนที่ดีกว่า

สำหรับปี 2565 บริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นเท่ากับ 0.07 ล้านบาท ลดลง 3,364.63 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 เนื่องมาจากบริษัทขายเงินลงทุนชั่วคราว เพื่อให้เงินกู้ยืมแก่บริษัทย่อย จำนวน 2 แห่ง โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี เพื่อนำไปจ่ายค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม และใช้เป็นทุนหมุนเวียนในบริษัท

- **ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น-สุทธิ**

ลูกหนี้การค้า - สุทธิ

(หน่วย : ล้านบาท)	ณ วันที่		
	31 ธ.ค. 65	31 ธ.ค. 64	31 ธ.ค. 63
ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้			
อยู่ในกำหนดชำระ	148.23	81.95	104.77
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	31.12	23.02	13.58
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	3.14	2.56	8.00
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	5.54	5.91	43.16
เกินกำหนดชำระมากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	45.97	80.24	62.98
รวม	**233.99**	**193.68**	**232.48**
หัก : ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(34.42)	(89.69)	(109.42)
รวมลูกหนี้การค้า – สุทธิ	**199.57**	**103.98**	**123.06**

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 123.06 ล้านบาท ลดลง 134.70 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 จากการลดลงของลูกหนี้การค้าจำนวน 69.49 ล้านบาท เนื่องจากยอดขายที่ลดลงจากธุรกิจสิ่งพิมพ์ และลูกหนี้ค่าไฟของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นที่กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายออกไป อีกทั้งการตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเพิ่มขึ้น 65.21 ล้านบาท เนื่องจาก เป็นการตั้งสำรองตามการคำนวณตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน (TFRS 9) ซึ่งคำนวณจากอายุการค้างชำระของยอดหนี้

สำหรับปี 2564 บริษัทมีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 103.98 ล้านบาท ลดลง 19.08 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 จากการลดลงของลูกหนี้การค้าจำนวน 38.80 ล้านบาท เนื่องจากการโอนกลับการตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญบางส่วน ตามการคำนวณตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน (TFRS 9) ซึ่งคำนวณจากอายุการค้างชำระของยอดหนี้

สำหรับปี 2565 บริษัทมีลูกหนี้การค้าสุทธิ จำนวน 199.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 95.59 ล้านบาท โดยลดลงจากลูกหนี้สิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำนวน 21.08 ล้านบาท ส่งผลให้มีการโอนกลับค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 54.52 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้ของธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 66.23 ล้านบาท

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

(หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	**199.57**	**103.98**	**123.06**
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น			
ลูกหนี้อื่น – บริษัทอื่น	1.91	2.02	3.19
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	11.29	3.33	1.21

(หน่วย : ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563
เงินทดรองจ่าย	0.94	0.15	25.33
ดอกเบี้ยค้างรับ – บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	0.28
ดอกเบี้ยค้างรับ – บริษัทอื่น	-	-	0.04
รวมลูกหนี้อื่น	**14.15**	**5.49**	**30.05**
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	**213.72**	**109.48**	**153.11**

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ลูกหนี้อื่น ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า เงินทดรองจ่าย ดอกเบี้ยค้างรับ

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 5.49 ล้านบาท ลดลง 24.56 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 จากการลดลงของลูกหนี้อื่นที่มิใช่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเป็นหลัก เนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนของบริษัทกลุ่มโรงไฟฟ้า

สำหรับปี 2565 บริษัทมีลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 14.15 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.66 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 โดยเป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานลม 160 MW ที่เวียดนาม จำนวน 9.33 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 6.63 ล้านบาท

- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น**

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

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 577.82 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 352.35 ล้านบาท เมื่อเทียบสิ้นกับปี 2563 โดยเพิ่มขึ้นจากจำนวนเงินมัดจำและ Consumption Tax จากโรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม

สำหรับปี 2565 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 781.35 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีสิ้นปี 2564 จำนวน 203.53 ล้านบาท เกิดจากลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่ม และเงินมัดจำและเงินประกันจากค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

- **ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน**

ณ 31 ธันวาคม 2563 และ 2564 บริษัทมีลูกหนี้จากการขายเงินลงทุนจำนวน 150.00 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 - 2562 ที่ไม่มีรายการดังกล่าว ซึ่งเกิดจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยโรงไฟฟ้าที่บ่อพลอย 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 โดยกลุ่มบริษัทจะได้รับชำระงวดสุดท้ายจากรายการดังกล่าวเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2565 ซึ่งเป็นไปตามสัญญาซื้อ-ขายหุ้นสามัญของบริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) ระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (BCPG) ลงวันที่ 31 กรกฎาคม 2563

ทั้งนี้ในปี 2563 ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุนได้ถูกจัดประเภทไว้ใน สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน แต่ในปี 2564 ได้ถูกจัดประเภทไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน

สำหรับปี 2565 บริษัทมีลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 141.44 ล้านบาท ลดลงจากปี 2564 จำนวน 8.56 ล้านบาท ซึ่งเป็นยอดที่ถูกจัดประเภทไปไว้ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ**

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิจำนวน 7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 จำนวน 4,707.53 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากโครงการไฟฟ้าพลังงานลม ณ ประเทศเวียดนาม รวม 160 เมกะวัตต์

สำหรับปี 2565 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 7,971.83 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,718.49 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม

- **สินทรัพย์ไม่มีตัวตน**

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

ปี 2564 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ จำนวน 22.54 ล้านบาท โดยลดลงจากปี 2563 จำนวน 157.44 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการชิจิคะซุคุ 2 เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564

ปี 2565 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ จำนวน 0.77 ล้านบาท ซึ่งเป็น สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า เกิดจากการจ่ายค่าสิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับโครงการในประเทศไทย

<u>การวิเคราะห์แหล่งที่มาของเงินทุน</u>

<u>หนี้สินรวม</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2564 และ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีหนี้สินรวมจำนวน 3,520.39 ล้านบาท 6,259.53 ล้านบาท และ 5,148.39 ล้านบาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีหนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 2,739.14 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 77.81 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีหนี้สินรวมลดลง 1,111.14 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 17.75 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 ซึ่งสามารถจำแนกรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงได้ดังต่อไปนี้

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ลดลงจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 4,137.65 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 54.03 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การลดลงจากเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 108.14 ล้านบาท และ 2) การลดลงของตั๋วแลกเงินขายลดจำนวน 270.00 ล้านบาท 3) การลดลงจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปีจำนวน 255.86 ล้านบาท 4) การลดลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิจำนวน 2,594.97 ล้านบาท และ 5) การลดลงของหุ้นกู้-สุทธิจำนวน 855.64 ล้านบาท โดยในระหว่างปี 2563 บริษัทฯ มีการออกหุ้นกู้ 1 ครั้ง มูลค่ารวม 852.50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.50 ต่อปี และมีการไถ่ถอนหุ้นกู้ระหว่างปี จำนวน 1,583.50 ล้านบาท

ปี 2564 หนี้สินรวมของบริษัทมีจำนวน 6,259.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2563 จำนวน 2,739.14 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 746.76 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น จำนวน 577.76 ล้านบาท ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าภาษีอากร จำนวน 284.13 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้งานก่อสร้าง

โครงการพลังงานลมที่เวียดนามจำนวนเงิน 225.50 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 1,281.94 ล้านบาท จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัทและบริษัทย่อย โดยในระหว่างปี 2564 บริษัทมีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ 4 ครั้ง มูลค่ารวม 3,000 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 – 5.60 ต่อปี

สำหรับปี 2565 หนี้สินรวมของบริษัท มีจำนวน 5,148.39 ล้านบาท ลดลง 1,111.14 ล้านบาท จากปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 374.43 ล้านบาท เนื่องจากได้มีการชำระเงินกู้ระยะสั้นที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 750.00 ล้านบาท และการลดลงของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 309.96 ล้านบาท จากการจ่ายชำระค่าก่อสร้างโครงการพลังงานลม 160 เมกะวัตต์ และภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่ายที่ลดลงจำนวน 282.62 ล้านบาท

ทั้งนี้ รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่มีสาระสำคัญต่อฐานะการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังนี้

- **เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน**

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเท่ากับ 819.58 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 746.76 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 โดยเป็นเงินกู้ยืมที่เกิดจากตั๋วสัญญาใช้เงินของบริษัทย่อยจำนวน 750.00 ล้านบาท เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท 66.52 ล้านบาท และเงินเบิกเกินบัญชี 3.07 ล้านบาท

ปี 2565 บริษัทมีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 445.15 ล้านบาท ลดลง 374.43 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 เนื่องจากได้มีการชำระเงินกู้ยืมระสั้นที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 750.00 ล้านบาท

- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี**

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

จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

สำหรับปี 2564 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 426.02 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปีเท่ากับ 128.17 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิเท่ากับ 297.86 ล้านบาท ลดลง 40.67 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 โดยลดลงจากการชำระหนี้ตามปกติของกิจการ

ปี 2565 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 297.54 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปีเท่ากับ 120.05 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิเท่ากับ 177.49 ล้านบาท ลดลง 128.49 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 เนื่องจากการจ่ายชำระตามปกติ

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 1,492.01 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 1,492,011,297 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท โดยเป็นทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจำนวน 932.51 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 932,507,097 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เท่ากับ 4,300.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 363.36 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร จำนวน 616.10 ล้านบาท การลดลงขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 252.75 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 45.47 ล้านบาท

ปี 2565 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 1,165.63 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 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 ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทที่ตั้งอยู่ต่างประเทศ

วิเคราะห์สภาพคล่อง

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

ในปี 2563 - 2564 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,007.86 ล้านบาท และ 62.81 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 489.43 ล้านบาท และ 120.10 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบริษัทฯ มีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นบวกตลอดในช่วงปี 2563 - 2564

สำหรับปี 2564 บริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 62.81 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 120.10 ล้านบาท โดยบริษัทมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นบวกในช่วงปี 2564 เป็นผลมาจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น

ปี 2565 บริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน 1,185.59 ล้านบาท ขณะที่มีขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 25.66 ล้านบาท โดยบริษัทมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นลบในปี 2565 เป็นผลมาจากการชำระคืนเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียน รวมถึงการชำระภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นหลัก

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

ปี 2563 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 4,902.74 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากเงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมจำนวน 5,893.87 ล้านบาท จากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

สำหรับปี 2564 บริษัทมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,137.75 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากกระแสเงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวนเงิน 10,897.27 ล้านบาท เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมทางอ้อมจำนวน 3,992.80 ล้านบาท เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 4,873.25 ล้านบาท และการนำเงินไปฝากไว้ในสินทรัพย์ทางการเงินจำนวน 3,301.63 ล้านบาท

สำหรับปี 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,242.39 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากเงินสดรับและจ่ายจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น รวมทั้งสิ้น 3,368.66 ล้านบาท และเงินสดจ่ายจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 1,288.74 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ปี 2563 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 3,411.48 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการที่บริษัทฯ ได้รับเงินจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563 ตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น และนำเงินสดที่ได้รับดังกล่าวมาชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเป็นจำนวนกว่า 1,875.43 ล้านบาท และใช้ในการไถ่ถอนหุ้นกู้เพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,583.50 ล้านบาท และนำไปชำระคืนตั๋วแลกเงินขายลดอีกจำนวน 360.00 ล้านบาท

สำหรับปี 2564 บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,434.03 ล้านบาท เป็นผลจากเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นจำนวน 743.01 ล้านบาท เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,970.03 ล้านบาท เงินสดจ่ายจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ จำนวน 1,700.90 ล้านบาท

ปี 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 992.20 ล้านบาท เป็นผลจากเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินที่ลดลงจำนวนจำนวน 371.56 ล้านบาท เงินปันผลจ่าย 232.44 ล้านบาท และเป็นเงินจ่ายดอกเบี้ย 241.33 ล้านบาทเป็นหลัก

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 1.36 เท่า และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วเท่ากับ 1.31 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนรวมจำนวน 2,765.93 ล้านบาท จากการเพิ่มขึ้นของเงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม 397.37 ล้านบาท การลดลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน 584.27 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น 352.35 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น 3,301.84 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ 4,707.53 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม 326.09 ล้านบาท เช่นเดียวกับหนี้สินหมุนเวียนรวมที่เพิ่มขึ้น 1,449.59 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 746.76 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น จำนวน 577.76 ล้านบาท การ

เพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย จำนวน 282.93 ล้านบาท การลดลงของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - หุ้นกู้ จำนวน 106.58 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของหุ้นกู้ - สุทธิ จำนวน 1,388.52 ล้านบาท

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

<u>อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร</u>

- **อัตรากำไรขั้นต้น อัตรากำไรจากการดำเนินงาน และอัตรากำไรสุทธิ**

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 14.45 อัตรากำไรจากการดำเนินงานอยู่ที่ร้อยละ 68.34 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 42.16 เนื่องจากบริษัทได้มีการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นเมื่อปลายปี 2563 ทำให้บริษัทไม่มีรายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลและกำไรจากการขายเงินลงทุน เนื่องจากมีการรับรู้รายได้ในปี 2563 แล้ว แต่ทั้งนี้ ในเดือนธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทได้มีการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้า E-COGEN ทำให้บริษัทมีกำไรจากการจำหน่ายโรงไฟฟ้าจำนวน 1,897.17 ล้านบาท

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

<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>

- **อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ และอัตราการหมุนของสินทรัพย์**

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ 15.70 และอัตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.28 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจากบริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลง 79.80 ล้านบาท จากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563

จึงส่งผลให้ปี 2563 บริษัทฯ มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น 659.49 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 663.38 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ในขณะที่ ณ 31 ธันวาคม 2563 สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ลดลงจำนวน 3,173.46 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 27.46 เมื่อเทียบกับปี 2562

สำหรับปี 2564 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ 12.10 และอัตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.29 เท่า ลดลงเมื่อเทียบปี 2563 เนื่องจากในปี 2564 กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการลม จำนวน 4 โครงการ 160 เมกะวัตต์ และยังไม่ได้ COD ดังนั้น จึงยังไม่มีรายได้ในการขายไฟฟ้าในปี 2564

สำหรับปี 2565 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์อยู่ที่ร้อยละ -2.96 และอัตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์อยู่ที่ 0.09 เท่า ลดลงเมื่อเทียบปี 2564 เนื่องจากบริษัทมีผลการดำเนินงานที่ขาดทุน ในขณะที่สินทรัพย์รวมของบริษัทปรับลดลงจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นที่ลดลงจากการขายเงินลงทุนชั่วคราวบางส่วนและบริษัทให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยจำนวน 2 แห่ง อีกทั้งหนี้สินของบริษัทก็ปรับลดลง เนื่องจากการชำระเงินกู้ยืมระยะสั้น ชำระเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น รวมถึงการจ่ายชำระภาษีเงินได้นิติบุคคล

<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>

- **อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น**

ปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 0.72 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจาก ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 4,861.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 964.19 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 ในขณะที่หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2563 มีค่าเท่ากับ 3,520.39 ล้านบาท ลดลง 4,137.65 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจากในปี 2563 บริษัทฯ มีกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 1,567.17 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลง 79.80 ล้านบาท จากการที่ ETP บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยรวม 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ไปเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 31.75 เมกะวัตต์ ไปในช่วงไตรมาส 3-4 ปี 2563 ซึ่งรายการดังกล่าวส่งผลให้ปี 2563 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมที่ลดลง และมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และกำไรสุทธิ รวมถึงส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2564 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 1.19 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบปี 2563 เนื่องจากบริษัทมีหนี้สินเพิ่มขึ้น 2,739.14 ล้านบาท จากการที่ในปี 2564 บริษัทมีหุ้นกู้คงค้างเพิ่มขึ้น 1,269.13 ล้านบาท มีการออกตั๋วสัญญาใช้เงินเพื่อก่อสร้างโครงการพลังงานลมที่เวียดนามจำนวน 750.00 ล้านบาท มีภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่ายจำนวน 282.93 ล้านบาท และมีเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างเพิ่มขึ้นจำนวน 285.13 ล้านบาท เช่นเดียวกับอัตราส่วนหนี้สินมีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบปี 2563 มาอยู่ที่ 1.19 เท่า

ปี 2565 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ 1.12 เท่า ลดลงเมื่อเทียบปี 2564 เนื่องจากบริษัทมีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลงจำนวน 374.43 ล้านบาท มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นลดลง 309.96 ล้านบาท ขณะที่อัตราส่วนหนี้สินมีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบปี 2564 มาอยู่ที่ 1.21 เท่า จากการลดลงของส่วนของผู้ถือหุ้น

- **อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน**

ปี 2563 บริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 6.81 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.86 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจากปี 2563 บริษัทฯ มีกำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 709.64 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.93 เมื่อเทียบกับปี 2562 ประกอบกับ ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี ลดลงจำนวน 556.95 ล้านบาท จึงส่งผลให้อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2564 บริษัทมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 5.75 เท่า และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.70 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2563 เนื่องจากปี 2564 แม้ว่าบริษัทจะมีกำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มสูงขึ้น แต่ในขณะเดียวกันบริษัทก็มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี และต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่มากกว่า จึงส่งผลให้อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันลดลง

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

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

สำหรับปี 2564 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (IBD/EBITDA) เท่ากับ 2.50 เท่า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2563 เนื่องจากบริษัทได้มีการออกตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 750 ล้านบาท และมีการออกหุ้นกู้เพิ่มเติมอีกจำนวน 1,500 ล้านบาท

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

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป

ชื่อบริษัท	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ: บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก)
ชื่อย่อ	EP
เลขทะเบียนบริษัท	0107536000838
ประเภทธุรกิจ	บริษัทประกอบธุรกิจเข้าลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีประเภทของธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุนดังนี้ 1) ธุรกิจผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร ตั้งแต่วางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป และธุรกิจสิ่งพิมพ์เกี่ยวกับบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร และประเภทกล่องลูกฟูก 2) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ แบบพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration)
สถานที่ตั้ง	51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
โทรศัพท์	0-2551-0541-4 โทรสาร 0-2552-0905, 0-2551-0532
เว็บไซต์	www.epco.co.th
ทุนจดทะเบียน	ณ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นสามัญ 1,492,011,297 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 1,492,011,297 บาท
ทุนชำระแล้ว	ณ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นสามัญ 932,507,097 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 932,507,097 บาท

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลบุคคลอ้างอิง

ผู้สอบบัญชี	**บริษัท สำนักงานปีติเสวี จำกัด**
ที่ตั้ง	เลขที่ 8/4 ชั้น 1,3 ซอยวิภาวดีรังสิต 44 เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์	0-2941-3584-6, 0-2941-3656-7
โทรสาร	0-2941-3658
E-mail	center@pitiseviaudit.com
เว็บไซต์	www.pitisevi.com

นายทะเบียนหุ้น	**บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด**
ที่ตั้ง	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 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น และข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบในด้านลบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

แต่อย่างไรก็ตาม PPTC และ SSUT ซึ่งเคยเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของ EP (จำหน่ายโครงการเมื่อปี 64) มีประเด็นข้อพิพาทที่ยังไม่ทราบผล โดยผลสุดท้ายของข้อพิพาทดังกล่าวยังไม่สามารถระบุได้ในขณะนี้ ซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท เนื่องจากบริษัทได้บันทึกรายการดังกล่าวไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น และตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วยจำนวน 436.82 ล้านบาทแล้ว ซึ่งผลเสียหายจะไม่เกินจำนวนที่ได้หักสำรองไว้

5.4 ตลาดรอง

EP ไม่มีหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศอื่น

5.5 สถาบันการเงินที่ติดต่อเป็นประจำ

นายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
1222 ถนนพระรามที่ 3
แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ 0-2296-5715 โทรสาร 0-2683-1298

สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ
แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กทม. 10140
โทรศัพท์ : 0-2888-8888
เว็บไซต์ : www.kasikornbankgroup.com

ธนาคารทหารไทยธนชาต จำกัด (มหาชน)
ชั้น 2, 3000 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ :02-299-2350
เว็บไซต์ : www.ttbbank.com

ธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย
อาคารเอ็กซิม 1193 ถนนพหลโยธิน แขวงพญาไท
เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ :0 2271 3700, 0 2278 0047, 0 2617 2111
เว็บไซต์ : www.exim.go.th

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทได้ร่วมกันกำหนดแนวทางการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ และกรรมการของบริษัทฯ ซึ่งจะสามารถสรุปได้ดังนี้

นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ กำหนดแนวนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการดังนี้

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

บริษัทฯ ได้ดำเนินนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยแบ่งออกเป็น 5 หมวด ได้แก่

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

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

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

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

การประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองสามารถแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ท่านเป็นผู้รับมอบอำนาจเข้าร่วมประชุมแทนซึ่งได้แจ้งข้อความไว้ในหนังสือเชิญประชุม พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้อำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นในการมาร่วมประชุมผู้ถือหุ้น โดยจัดเตรียมห้องประชุมที่เข้าถึงได้สะดวกและมีขนาดเหมาะสมรองรับผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างเพียงพอ และในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง ก็สามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นเข้าประชุมและลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

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

ในปี 2565 บริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565 ณ โรงแรมมิราเคิล แกรนด์ คอนเวนชั่น ห้องแมจิก 2 เลขที่ 99 ถนนกำแพงเพชร 6 แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร มีกรรมการเข้าร่วมจำนวน 9 ท่าน ดังนี้ :-

นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	ตำแหน่ง	ประธานกรรมการบริษัท / ประธานกรรมการบริหาร
นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	”	กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	”	กรรมการบริหาร
นายแดน	ชินสุภัคกุล	”	ประธานกรรมการสรรหา /ประธานพิจารณาการลงทุน
นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	”	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นางยุพาพรรณ	เอกสิทธิกุล	”	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นายกมล	รัตนไชย	”	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	”	กรรมการอิสระ
นายปกรณ์	มงคลธาดา	”	กรรมการ

ซึ่งมีการพิจารณาลงคะแนนเสียงเรียงลำดับตามวาระที่กำหนดไว้ และได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นทุกวาระ

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามแนวทางที่ดีต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน โดยเฉพาะการดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลที่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเห็นว่ามีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ และเสนอในวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ซึ่งถือว่าเป็นการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน

ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทฯเปิดโอกาสให้ผู้อื่นมาประชุมและออกเสียงลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

บริษัทฯ มีบัตรลงคะแนนเสียงสำหรับผู้ถือหุ้น เพื่อใช้ในการลงคะแนนเสียงกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่เห็นด้วยหรืองดออกเสียง ในแต่ละวาระของการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565 ไม่มีการเปลี่ยนลำดับระเบียบวาระและไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

3. สิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้องดังนี้

3.1 ผู้ถือหุ้น

- ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์ สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงผู้ถือหุ้นทุกรายและเพื่อผลประโยชน์ของกลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องโดยรวม
- บริหารกิจการของบริษัทฯ ให้มีความเจริญก้าวหน้า มั่นคง และก่อให้เกิดผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้น
- จัดการดูแลไม่ให้ทรัพย์สินใด ๆ ของบริษัทฯ สูญค่าหรือสูญเสียไปโดยเปล่าประโยชน์
- เปิดเผยข้อมูลและสารสนเทศทั้งการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวกับธุรกิจและผลประกอบการของบริษัทฯ ที่ถูกต้องครบถ้วน สม่ำเสมอ 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 มีการพิจารณาและตัดสินใจในด้านการดำเนินงานและการเงินเป็นไปอย่างสมเหตุสมผล โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสีย มีการประกอบธุรกิจด้วยความระมัดระวัง และมีการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง เพียงพอและมีความเหมาะสม

3.3 ลูกค้า

มีทัศนคติที่ดี และให้ความสำคัญต่อลูกค้า ปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความเต็มใจ กระตือรือร้น มีน้ำใจ และรักษาความลับของลูกค้า โดยไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่นโดยมิชอบ รวมทั้งปฏิบัติต่อลูกค้าทุกคนอย่างเป็นธรรม

3.4 คู่แข่ง

- ไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งขันทางการค้าด้วยการกล่าวหาในทางร้ายและปราศจากข้อมูลความจริง
- ประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบการแข่งขันที่ดี
- ไม่เข้าถึงสารสนเทศที่เป็นความลับของคู่แข่งด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือด้วยวิธีการอื่นใดที่ไม่เหมาะสม

3.5 ผู้มีส่วนได้เสียทางธุรกิจ

บริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา / จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ รายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงรายการอื่นใดที่อาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ ไว้อย่างชัดเจนและเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3.6 พนักงานและลูกจ้าง

- บริษัทฯ ตระหนักเป็นอย่างยิ่งถึงความสำคัญของพนักงานและลูกจ้าง และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้ของบริษัทฯ ได้สรรหาและว่าจ้างบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ เพื่อเข้ามาปฏิบัติงานและสัมพันธ์กับความต้องการและการเติบโตของบริษัทฯ
- บริษัทฯ ได้ปฏิบัติต่อพนักงานและลูกจ้าง อย่างเป็นธรรม โดยการให้ผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม

- บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาบุคลากร โดยได้จัดทำแผนพัฒนาบุคลากรภายในที่ชัดเจน ส่งเสริมให้พนักงานทุกระดับชั้นให้ได้รับการฝึกฝนอบรมเพื่อพัฒนาความรู้ รวมทั้งการจ้างงานในเงื่อนไขที่ยุติธรรม เหมาะสมกับสภาวะตลาดและสอดคล้องกับกฎหมายแรงงาน

3.7 สังคม ส่วนรวม และสิ่งแวดล้อม

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

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

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

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

หรือ Email : ir@epco.co.th

5. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

5.1 ภาวะผู้นำและวิสัยทัศน์

คณะกรรมการของบริษัทฯ มีส่วนร่วมในการกำหนดวิสัยทัศน์ นโยบาย ทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวมตลอดจน

กำกับดูแลฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามแผนธุรกิจและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการ กับฝ่ายบริหาร และแบ่งแยกหน้าที่ระหว่างคณะกรรมการกับผู้ถือหุ้นอย่างชัดเจน รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการประเมินความมีประสิทธิผลของระบบควบคุมภายใน ระบบกำกับดูแลกิจการ การตรวจสอบภายใน การบริหารความเสี่ยง การรายงานทางการเงิน และคณะกรรมการได้จัดให้มีกลไกในการกำกับดูแลติดตาม และประเมินผลการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารให้บรรลุตามนโยบายที่คณะกรรมการได้กำหนดไว้ ตลอดจนการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทเองเป็นประจำ

5.1.1 หน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

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

5.1.2 วาระดำรงตำแหน่งของกรรมการ

1. คณะกรรมการบริษัทที่มีหน้าที่ในการบริหารจัดการการดำเนินธุรกิจของบริษัท ให้มีวาระการดำรงตำแหน่งตามข้อบังคับของบริษัท กล่าวคือ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1/3 ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับส่วน 1/3 กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งอาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้ สำหรับคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนให้มีวาระดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดย 1 ปี ในที่นี้ หมายถึง ช่วงเวลาระหว่างวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

ของปีที่ได้รับการแต่งตั้ง 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 โดยกำหนดนโยบายและขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวโยงกันก่อนทำรายการไว้เป็นลายลักษณ์อักษร รวมทั้งกำหนดนโยบายและวิธีการดูแลไม่ให้ผู้บริหาร และผู้เกี่ยวข้องนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน ในเรื่องรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวโยงกัน คณะกรรมการได้พิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบทุกครั้ง โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯเป็นสำคัญ รวมทั้งมีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยราคา

และเงื่อนไขเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก และได้เปิดเผยรายละเอียดมูลค่ารายการ คู่สัญญา เหตุผลความจำเป็น ไว้ในรายงานงบการเงิน รายงานประจำปี และแบบ 56-1 One Report

5.3 จริยธรรมธุรกิจ

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

บริษัทฯมีเจตนารมณ์ที่จะดำเนินธุรกิจและบริหารงานอย่างมีคุณธรรม จริยธรรม และปฏิบัติตามกฎหมาย ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจและสังคมโดยรวม โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ความยุติธรรม โปร่งใสเป็นสำคัญมาโดยตลอด และมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ที่ดีแก่ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติที่ดี บริษัทฯจึงได้กำหนดจรรณยาบรรณเพื่อให้ผู้บริหาร และพนักงานพึงปฏิบัติ อันส่งผลให้เกิดภาพพจน์ที่ดีต่อบริษัทฯ และได้รับความเชื่อมั่นจากสังคม

5.3.1 แนวทางในการประกอบธุรกิจ

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

5.3.2 การรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

- บริษัทฯ เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัท พร้อมเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้องตามความจริง และรายงานฐานะทางการเงินของบริษัทต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนต่างประเทศที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด
- บริษัทฯ จะเคารพและรักษาสิทธิต่างของผู้ถือหุ้นด้วยความสุจริต โปร่งใส่ และเป็นธรรม
- บริษัทฯ มีนโยบายที่จะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วนเป็นไปตามมาตราฐานการบัญชีและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชีภายนอกและคณะกรรมการตรวจสอบ

5.3.3 การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า

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

5.3.4 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

- บริษัทฯ ห้ามบุคคลใดๆใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือแก่บุคคลภายนอก โดยเฉพาะข้อมูลที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ตามกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- หลีกเลี่ยงการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับองค์กร หรือมีผลกระทบใดๆที่เกี่ยวข้องกับการตัดสินใจในการปฏิบัติงาน
- การที่พนักงานนำข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทไปเปิดเผยแก่บุคคลใดๆในระหว่างที่อยู่ในการจ้างงานของบริษัท หรือออกจากการเป็นพนักงานของบริษัทแล้ว โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้อง ถือว่าเป็นการขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างหนึ่ง
- ระมัดระวังเรื่องความสัมพันธ์ส่วนตัวกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งความสัมพันธ์หรือธุรกิจส่วนตัวกับเพื่อนพนักงานด้วยกันที่มีผลประโยชน์เข้ามาเกี่ยวข้องหรืออาจมีผลกระทบต่อบรรยากาศในการปฏิบัติงาน

5.3.5 การปฏิบัติต่อลูกค้า

- ไม่รับสิ่งของ หรือเรียกร้องผลประโยชน์ใดๆ ที่ส่อถึงการกระทำไม่สุจริตต่อลูกค้า
- ส่งมอบสินค้าและบริการ ให้ตรงตามข้อกำหนดของลูกค้า
- รักษามาตราฐานและภาพลักษณ์ของสินค้า เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า
- ยินดีรับข้อติชมหรือร้องเรียนจากลูกค้า เพื่อเป็นการปรับปรุงแก้ไขให้ดี หรือเพื่อให้ตรงกับความต้องการของลูกค้า

5.3.6 การปฏิบัติต่อพนักงาน

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

5.3.7 รับผิดชอบต่อสังคม ช่วยเหลือสังคม

- บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจที่ไม่ขัดต่อขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงาม หรือไม่มีผลกระทบต่อสังคม
- บริษัทฯ จัดกิจกรรมสนับสนุนช่วยเหลือสังคมหรือชุมชน ตลอดใส่ใจผลกระทบรอบข้างมากกว่าที่กฎหมายกำหนด
- ปลูกฝังจิตสำนึกเรื่องความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ต่อพนักงานในทุกระดับขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

5.3.8 สร้างค่านิยมที่คำนึงผลประโยชน์ขององค์กรมากกว่าบุคคล

- บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานทุกคนคำนึงถึงผลประโยชน์ขององค์กร หรือส่วนรวมมากกว่าส่วนตน เช่น ใช้ทรัพย์สินขององค์กรอย่างทะนุถนอม และประหยัดการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทของแต่ละหน่วยงานเพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่องค์กร
- ไม่เข้าไปเกี่ยวข้องในกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความบั่นทอนต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นกลาง รวมไปถึงการกระทำหรือความสัมพันธ์ที่ขัดต่อผลประโยชน์ขององค์กร

5.3.9 การดูแลรักษาทรัพย์สินและข้อมูลสารสนเทศ

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

5.3.10 การปฏิบัติต่อคู่สัญญา

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

5.4 การถ่วงดุลของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนเป็นไปตามข้อตกลงของผู้ถือหุ้นที่กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ เป็นตัวแทนจากผู้ถือหุ้น ซึ่งตามข้อบังคับบริษัทฯ

กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 ท่าน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 8 คน เป็นกรรมการที่ไม่ได้เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ และบริษัทย่อย จำนวน 6 คน โดยเป็นกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน หรือคิดเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

5.5 การรวมหรือแยกตำแหน่ง

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

5.6 การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

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

5.7 การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูง

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

ในปี 2565 กระบวนการคัดเลือกผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริษัทร่วมกัน โดยพิจารณาคุณสมบัติ

ตามที่ พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดไว้

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

5.8 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม

ในฐานะบริษัทแม่ของกลุ่มธุรกิจ บริษัทฯตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้ดำเนินธุรกิจไปในทิศทางที่สอดประสานกับนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้การประกอบธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทจึงได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนของบริษัทเป็นผู้มีอำนาจ ในการพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้บริหารที่มีความสามารถและความเชี่ยวชาญในธุรกิจต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและร่วมกำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้สอดคล้องกัน ซึ่งในปี 2560 บริษัทฯ ได้ส่งตัวแทนของบริษัทไปเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย

5.9 การป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชั่น

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

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชั่นที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯในทุกรูปแบบ

บริษัทฯ ได้การรับรองเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 และในปี 2563 บริษัทฯได้ขยายแนวร่วมปฏิบัติในการต่อต้านการคอร์รัปชัน ไปยังบริษัทคู่ค้าเพื่อสร้างมาตรฐานการประกอบธุรกิจที่โปร่งใส โดยมีบริษัทคู่ค้าเข้าร่วมโครงการหลายราย

ทั้งนี้ในปี 2564 บริษัทฯ ได้ดำเนินการต่ออายุการรับรองไปอีก 3 ปี โดยบริษัทฯ ได้ผ่านการรับรองเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 และจะครบกำหนดอีกครั้งในวันที่ 30 มีนาคม 2567

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลและโปร่งใสในการเปิดเผยสารสนเทศทางการเงิน และอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับธุรกิจและผลประกอบการของบริษัทฯ เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา ให้กับผู้ถือหุ้น และนักลงทุน ตลอดจนบุคคลทั่วไป บริษัทจึงดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ โดยมีมาตรการป้องกันข้อมูลภายใน บริษัทได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติไว้ในคู่มือจริยธรรมธุรกิจ ซึ่งบริษัทฯ ถือว่าเป็นความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่จะต้องเก็บรักษาข้อมูลความลับของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะอย่างยิ่งข้อมูลภายในที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือข้อมูลที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจหรือราคาหุ้น ซึ่งมีนโยบายและวิธีการดูแลผู้บริหารในการนำข้อมูลของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน รวมทั้งเพื่อการซื้อขายหลักทรัพย์ ดังนี้

1. ให้ความรู้แก่กรรมการรวมทั้งผู้บริหารฝ่ายต่างๆ เกี่ยวกับหน้าที่ที่ต้องรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ และบทกำหนดโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
2. บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทฯ ในวันเดียวกับวันที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. บริษัทฯ จะดำเนินการส่งหนังสือเวียนแจ้งให้ผู้บริหารทราบว่า ผู้บริหารที่ได้รับข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วง 1 เดือน ก่อนที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในนั้นจะเปิดเผยต่อสาธารณชน และห้ามเปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น โดยบริษัทฯ ได้วางมาตรการลงโทษสำหรับกรณีที่ผู้บริหารฝ่าฝืนนโยบายการนำข้อมูลภายในไปใช้ โดยบทลงโทษจะขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการนำข้อมูลภายในไปใช้ เริ่มจากการตักเตือนด้วยวาจา ด้วยลายลักษณ์อักษร และออกจากงาน ตามลำดับ
4. บริษัทฯ ได้กำหนดในข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงานของพนักงาน สำหรับการไม่เปิดเผยหรือใช้ประโยชน์จากข่าวสารใด ๆ ที่เป็นความลับของบริษัทฯ การระมัดระวังรักษาข้อมูลให้เป็นความลับ และการไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ในบริษัทฯ หรือข้อมูลที่ได้รับระหว่างการปฏิบัติงานในบริษัทฯ ไปแสวงหาผลประโยชน์ในทางมิชอบ หรือทำให้ประโยชน์ของบริษัทฯลดลง โดยบริษัทฯจะใช้บทลงโทษสูงสุดหากพบว่าพนักงานได้ใช้ข้อมูลภายใน หรือมีความประพฤติที่ส่อไปในทางที่จะทำให้บริษัทฯ ได้รับความเสื่อมเสียหรือเสียหาย

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ 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 2565 ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการ ประธานกรรมการบริหาร และประธานพิจารณาการลงทุน
2	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3	นายแดน ชินสุภัคกุล	กรรมการบริหาร และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
4	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร
5	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
6	นายพัชระ สารพิมพา	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
7	นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
8	นายปกรณ์ มงคลธาดา	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. พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องกับตำแหน่งกรรมการ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากการออกตามวาระ

3. พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบของบริษัทต่อไป

4. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันบริษัทได้

5. แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินกิจการของบริษัท ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการ หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้นๆ ได้

6. จัดการให้บริษัทมีเลขานุการบริษัท เพื่อช่วยเหลือคณะกรรมการบริษัทในการปฏิบัติงานต่างๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง

7. พิจารณาอนุมัติการทำรายการการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท เว้นแต่ในกรณีที่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวให้เป็นไปตามประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์

8. พิจารณาอนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน เว้นแต่ในกรณีที่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวให้เป็นไปตามประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องกับตลาดหลักทรัพย์

9. พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นได้ว่าบริษัทมีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวต่อไป

10. มีหน้าที่กำหนดวิสัยทัศน์ นโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัท กลยุทธ์ธุรกิจ งบประมาณประจำปี และกำกับควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้ อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น และการเติบโตอย่างยั่งยืน

11. รับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นโดยสม่ำเสมอ ดำเนินงานโดยรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น มีการเปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญต่อผู้ลงทุนอย่างถูกต้องครบถ้วน มีมาตรฐานและโปร่งใส

12. กำหนดอำนาจและระดับการอนุมัติในการทำธุรกรรม และการดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับงานของบริษัทให้คณะหรือบุคคลตามตามความเหมาะสม และให้เป็นไปตามข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยจัดทำเป็นคู่มืออำนาจดำเนินการ และให้มีการทบทวนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

13. จัดให้มีการทำงบดุล 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. ในการเลือกตั้งกรรมการอาจใช้วิธีออกเสียงลงคะแนนเลือกกรรมการเป็นรายบุคคลคราวละคน หรือคราวละหลายๆ คน ตามแต่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นจะเห็นสมควร แต่ในการลงมติแต่ละครั้ง ผู้ถือหุ้นต้องออก

เสียงด้วยคะแนนเสียงที่มีตามข้อ 1 ทั้งหมดจะแบ่งคะแนนเสียงแก่คนใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นไม่สามารถแบ่งคะแนนเสียงของตนในการเลือกตั้งกรรมการ เพื่อให้ผู้ใดมากน้อยตามมาตรา 70 วรรคหนึ่งแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 ได้ (ลงคะแนนแบบ Non-cumulative voting เท่านั้น)

3. บุคคลที่ได้รับคะแนนสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

4. คณะกรรมการบริษัทที่มีหน้าที่ในการบริหารจัดการการดำเนินธุรกิจของบริษัท ให้มีวาระการดำรงตำแหน่งตามข้อบังคับของบริษัท กล่าวคือ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1/3 ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับส่วน 1/3 กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งอาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้ สำหรับคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนให้มีวาระดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดย 1 ปี ในที่นี้ หมายถึงช่วงเวลาระหว่างวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของปีที่ได้รับการแต่งตั้ง จนถึงวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในปีถัดไป กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการเสนอชื่อและแต่งตั้งเข้าดำรงตำแหน่งใหม่ได้

5. นอกจากพ้นจากตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

5.1 ตาย

5.2 ลาออก

5.3 ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด หรือกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

5.4 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้ออกก่อนถึงคราวออกตามวาระ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า3/4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

5.5 ศาลมีคำสั่งให้ออก

6. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท โดยการลาออกนั้นจะมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท กรรมการซึ่งลาออกตามความในวรรคแรกอาจแจ้งการลาออกของตนให้นายทะเบียนทราบด้วยก็ได้

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

8. กรรมการของบริษัทที่จะไปดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทอื่น ต้องรับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

7.2 กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ

คณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
2	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
3	นายพัชระ	สารพิมพา	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

หมายเหตุฯ 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 หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชีซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย 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 เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

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

5. พิจารณานโยบาย และสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น ตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น ให้มีความเหมาะสมกับรูปแบบธุรกิจ สภาพแวดล้อมของบริษัท วัฒนธรรมองค์กร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติ

6. พิจารณาทบทวนความเหมาะสม ของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชั่นที่ได้รับจากประธานเจ้าหน้าบริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการ ผู้บริหาร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่ออนุมัติ

7. สอบทานรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และการประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชั่น ตามที่ฝ่ายตรวจสอบภายในได้เสนอ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบดังกล่าว มีความเสี่ยงที่จะทำให้เกิดโอกาสการคอร์รัปชั่นที่มีผลกระทบต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทน้อยที่สุด และมีความเหมาะสม กับรูปแบบธุรกิจของบริษัท

8. รับเรื่องแจ้งเบาะแสการกระทำคอร์รัปชั่น ที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริงตามที่ได้รับแจ้ง และเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษ หรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว

9. พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นใดที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

10. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

ก. ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ

ข. ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ

ค. ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

ง. ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

จ. ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ

ฉ. จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

ช. ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)

ซ. รายการอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

11. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

12. ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำดังต่อไปนี้ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงและแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร

(1) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

(2) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

(3) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ 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	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการบริหาร
2	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหาร
3	นายแดน	ชินสุภัคกุล	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 และมีความเหมาะสมต่อสภาพการดำเนินธุรกิจและสภาวะการแข่งขันในตลาด รวมถึงรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ

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

5. พิจารณาอนุมัติให้อำนาจต่าง ๆ ตามที่จำเป็นและมีความเหมาะสม ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารและดำเนินกิจการของบริษัทฯ แก่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ และคณะทำงานของบริษัทฯ ตามกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนด

6. พิจารณาและอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการบริหารและดำเนินกิจการต่าง ๆ ที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ในส่วนที่เกินกว่าอำนาจหรือเกินกว่าวงเงินอนุมัติของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามขอบเขตอำนาจอนุมัติที่ประกาศใช้ ณ ขณะนั้น และกำหนดให้รายงานเกี่ยวกับการดำเนินการดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้รับทราบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งแรกนับจากวันที่พิจารณาอนุมัติให้มีการดำเนินการดังกล่าว

7. ดำเนินการอื่น ๆ ตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

8. ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าว ให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือเป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหาร สามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด หรืออาจมีส่วนได้เสีย (ตามข้อบังคับบริษัทฯ และตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาด

หลักทรัพย์กำหนด) ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารอาจมอบอำนาจช่วงให้พนักงานระดับบริหารของบริษัทมีอำนาจในการกระทำการเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่องตามที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาเห็นสมควร หรือมอบอำนาจให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งเป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัทเป็นการทั่วไป ในการลงนามเอกสาร นิติกรรม สัญญาใดๆ ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานอันเป็นธุรกรรมทางการค้าโดยปกติ รวมถึงการติดต่อกับหน่วยงานราชการไทย

7.4 คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
2	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
3	นายปกรณ์	มงคลธาดา	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

7.4.1 ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

1. ด้านการสรรหา

1.1 พิจารณาความเหมาะสมของโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการของบริษัทฯ

1.2 กำหนดหลักเกณฑ์ในการสรรหา และคุณสมบัติบุคลากรเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทฯ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการ รวมถึงผู้บริหารระดับสูง* ของบริษัทฯ

1.3 สอบทานข้อมูลของบุคลากรที่จะได้รับการแต่งตั้งให้ทำหน้าที่กรรมการของกลุ่มบริษัท เพื่อให้แน่ใจว่ามีคุณสมบัติเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดก่อนนำเสนอชื่อให้ที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) พิจารณาอนุมัติและแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

1.4 สอบทานข้อมูลของบุคลากรที่จะได้รับการแต่งตั้งให้ทำหน้าที่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ เพื่อให้แน่ใจว่ามีคุณสมบัติเป็นตามข้อกำหนดของกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดก่อนนำเสนอชื่อให้ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาอนุมัติและแต่งตั้ง

* ผู้บริหารระดับสูง หมายถึง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 รายแรกนับต่อจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่ง

ระดับบริหารรายที่ 4 ทุกรายและให้หมายความรวมถึง ผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินด้วย

2. <u>ด้านการพิจารณาค่าตอบแทน</u>

2.1 กำหนดนโยบายค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล สำหรับคณะกรรมการของบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ ของบริษัทฯ ที่ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการของบริษัทฯคณะกรรมการของบริษัทย่อย รวมถึงผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ

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

2.3 ประเมินผลการปฏิบัติงาน รวมถึงพิจารณากำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ (ทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่เป็นตัวเงิน) สำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ กรรมการผู้จัดการของบริษัทฯ

2.4 คณะกรรมการของบริษัทฯ อาจมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพิจารณาและดำเนินการในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับค่าตอบแทนและผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ (ทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่เป็นตัวเงิน) ของผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ ในเรื่องดังนี้

1) เพื่อกำหนดนโยบายแผนบริหารจัดการด้านทรัพยากรบุคคลสำหรับผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกับเป้าหมายทางธุรกิจของบริษัทฯ

2) เพื่อสร้างความมั่นใจว่าค่าตอบแทนรวมถึงผลประโยชน์ต่างๆ สำหรับผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท อยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันกับผู้ประกอบธุรกิจรายอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกันได้

3) เพื่อรักษาบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงไว้กับบริษัทฯ

7.5 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีจำนวน 4 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายแดน	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการบริหารความเสี่ยง
4	นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	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	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน
2	นายแดน	ชินสุภัคกุล	กรรมการพิจารณาการลงทุน
3	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการพิจารณาการลงทุน
4	นายพัชระ	สารพิมพา	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 เพื่อใช้ในการดำเนินงานการลงทุนของบริษัทฯ

3. พิจารณาสอบทานข้อเสนอการเข้าซื้อกิจการ การเข้าลงทุน และการขายสินทรัพย์ รวมทั้งการจัดหาแหล่งเงินทุนที่มีความเพียงพอและเหมาะสม สำหรับการลงทุนในธุรกิจหลักของบริษัทฯ

4. พิจารณาสอบทานการดำเนินการด้านการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ

5. กำกับ ดูแลและติดตามการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ ให้อยู่ภายใต้กรอบการบริหารจัดการการลงทุนและความเสี่ยงที่กำหนด

6. พิจารณาและอนุมัติการดำเนินการที่จำเป็นและเกี่ยวเนื่องกับการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ ตามนโยบายแนวทางการปฏิบัติและอำนาจหน้าที่ ที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนด

7. พิจารณาเรื่องอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

8. ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าว ให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือเป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้

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

7.7 ผู้บริหาร

ผู้บริหาร ณ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กลุ่มบริษัท
2	นางกนกอร	จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท
ธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์			
3	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
4	นายวรวิทย์	จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน (สำนักงานใหญ่)
5	นายธิติพันธ์	พิสุทธิ์ธนกาญจนา	ผู้จัดการโรงงาน (สาขาบางบ่อ)
ธุรกิจไฟฟ้า			
6	นายสุกิจ	เลิศอัศวรัตน์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านวิศวกรรม
7	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการตลาด
8	นายภูมิวัฒก์	นันทวณิชย์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการลงทุน
9	น.ส.ลัดดาวัลย์	สุวะประดับ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านบัญชีและการเงิน

7.7.1 อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1. มีอำนาจควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้ และรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหาร

2. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ฝ่ายบริหารจัดทำเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน

3. พิจารณาประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจากภายในหรือภายนอกบริษัทฯ

4. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายหรือผลประโยชน์ของบริษัทฯ

5. พิจารณาการเข้าทำสัญญาเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และสัญญาต่างๆ ซึ่งเป็นผลประโยชน์ในกิจการของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดขั้นตอนและวิธีการจัดทำสัญญาดังกล่าวโดยให้นำเสนอกรรมการบริหารและกรรมการบริษัทเพื่อทราบด้วย

6. พิจารณาการนำสิทธิและทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปก่อภาระผูกพันใดกับบุคคล บริษัท 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. ทบทวนพิจารณาทบทวนโครงสร้างและองค์ประกอบที่เหมาะสมของคณะกรรมการบริษัททั้งคณะเพื่อเสริมสร้างความเข้มแข็งให้กับคณะกรรมการบริษัท

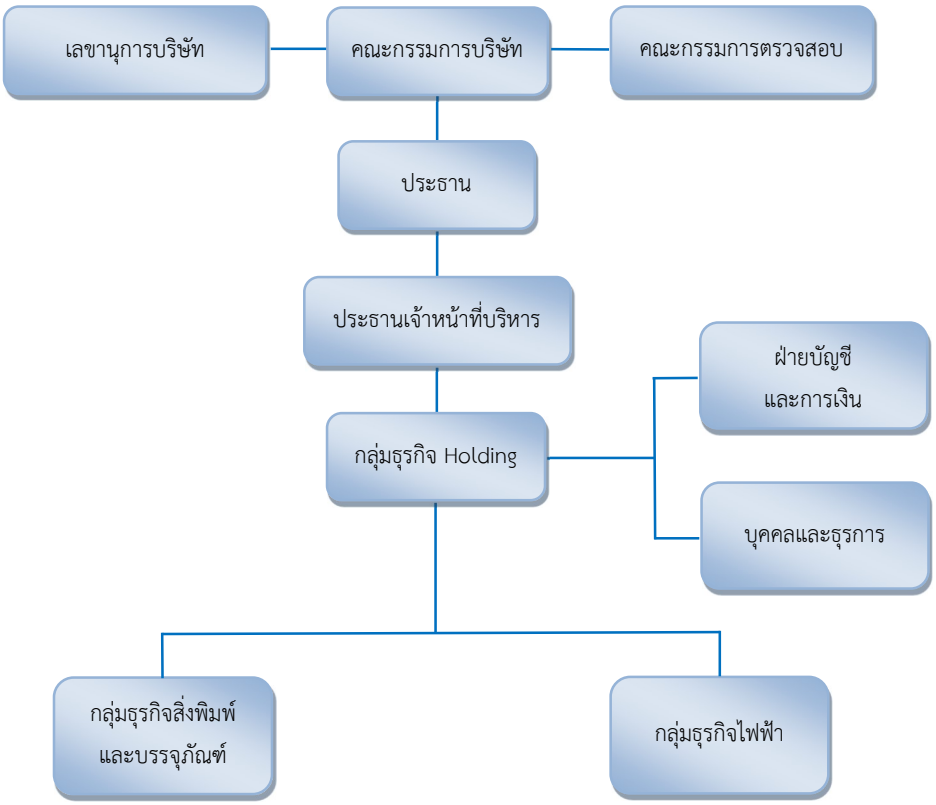
2. ทบทวนคุณสมบัติทั่วไป คุณสมบัติเฉพาะ คุณสมบัติของกรรมการอิสระ และกำหนดเพิ่มเติมหลักเกณฑ์ในการสรรหาและคัดเลือกเพื่อให้ตรงกับสถานการณ์และความต้องการของบริษัทฯ และให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อผ่านการพิจารณาสรรหาแล้ว คณะอนุกรรมการสรร

หาจะนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อลงมติแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนต่อไป

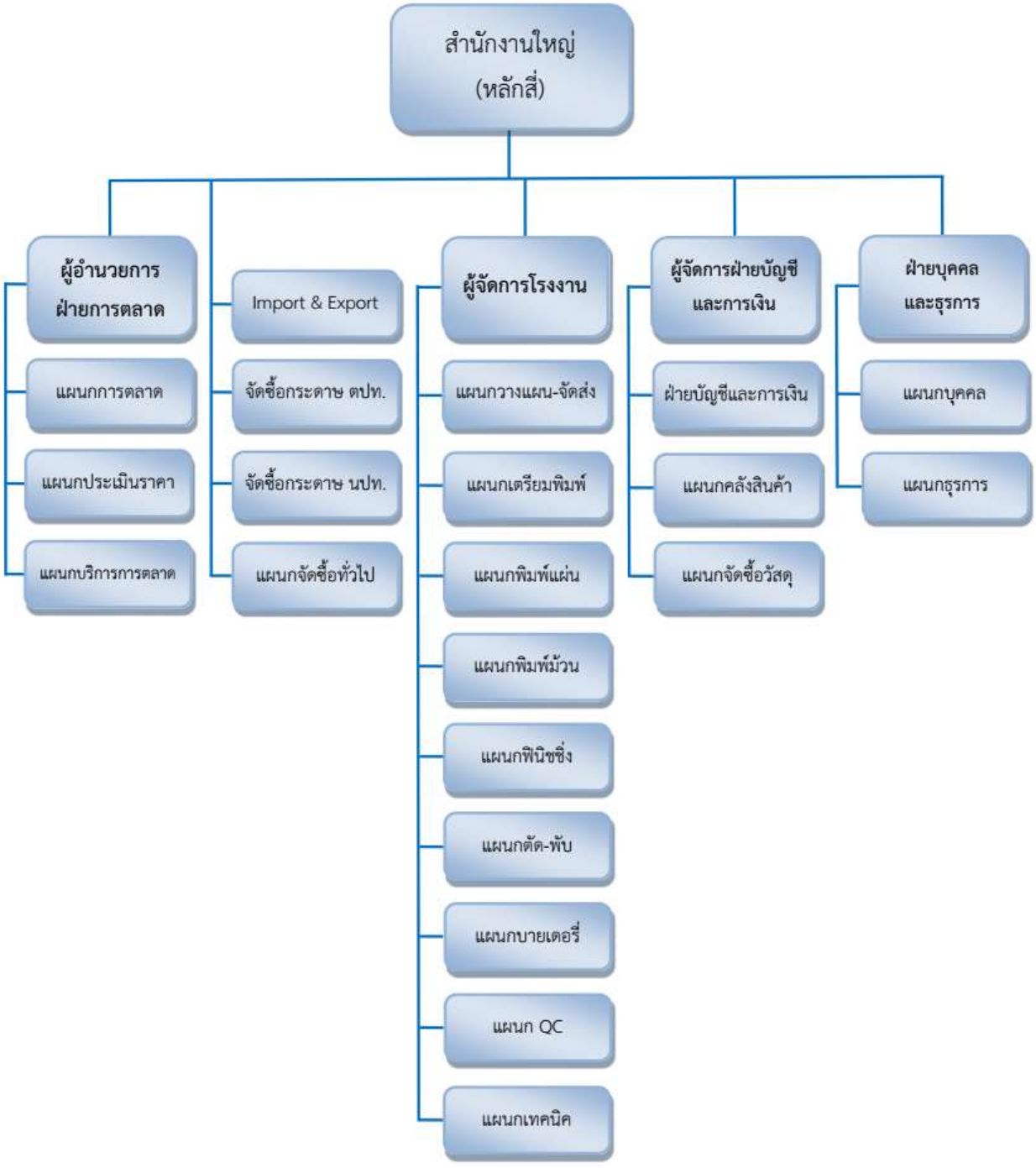
สำหรับการสรรหาคัดเลือกบุคคลเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหาร คณะกรรมการสรรหา จัดให้มีแผนการสืบทอดตำแหน่งที่ครอบคลุมตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีผู้บริหารที่มีความรู้ ความสามารถ สามารถสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญต่อไปในอนาคต

โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ

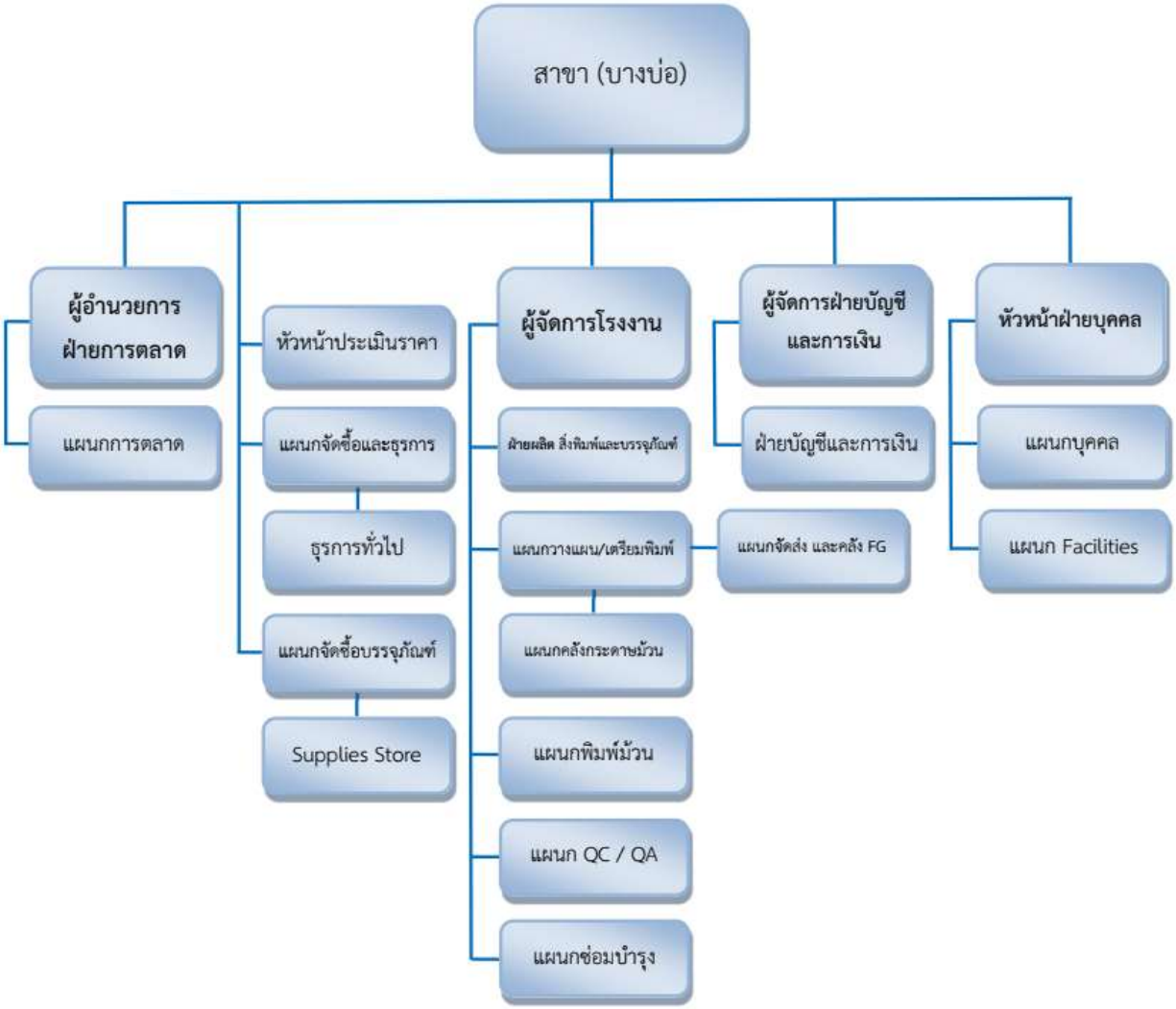
The company's Management Structure



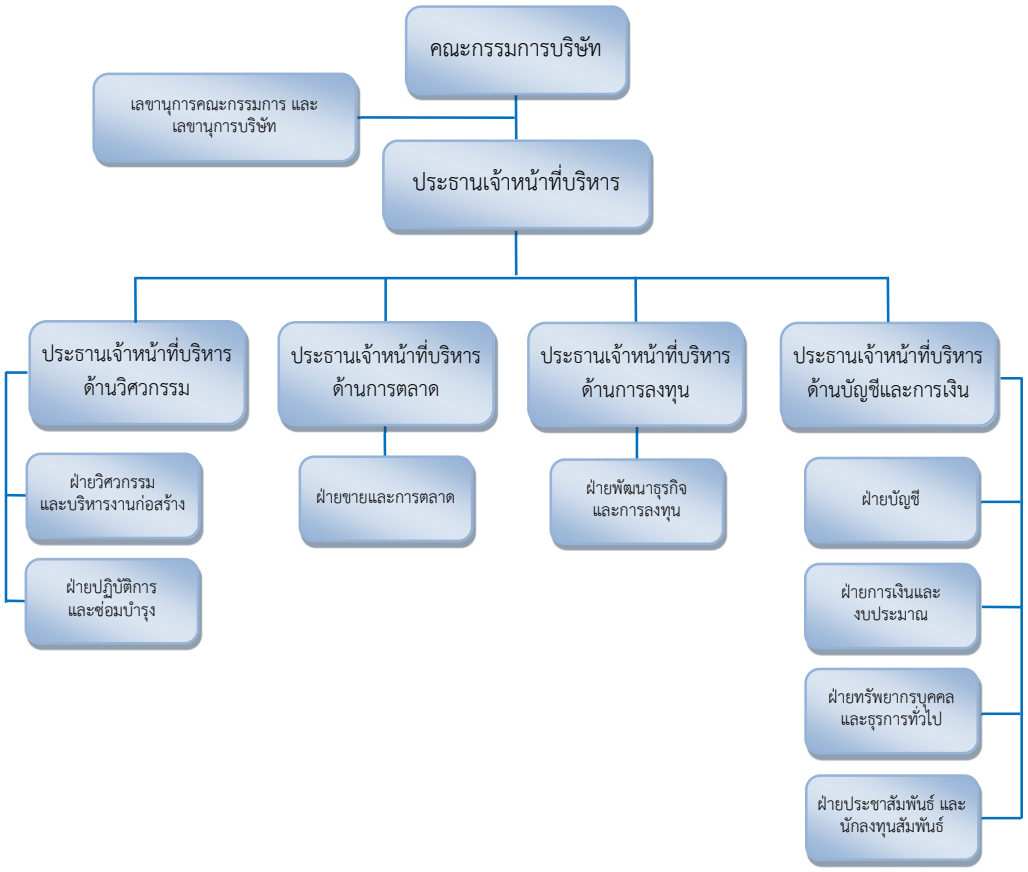
โครงสร้างการจัดการของกลุ่มธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์
Management Structure of Publishing and Packaging Business Group



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 2565 ประกอบด้วย :-

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กลุ่มบริษัท
2	นางกนกอร จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท
ธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์		
3	นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
4	นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน (สำนักงานใหญ่)
5	นายธิติพันธ์ พิสุทธิ์ธนกาญจนา	ผู้จัดการโรงงาน (สาขาบางบ่อ)
ธุรกิจไฟฟ้า		
6	นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านวิศวกรรม
7	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการตลาด
8	นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการลงทุน
9	น.ส.ลัดดาวัลย์ สุวะประดับ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงินและบัญชี

7.8.2 นโยบายการจ่ายค่าตอบแทน

บริษัทฯจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารในรูปของเงินเดือน และผลตอบแทนอื่น เช่น โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทั้งนี้ยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทนผู้บริหาร	ปี 2565	ปี 2564
เงินเดือน	20,625,600	16,367,400
โบนัส	1,678,500	1,418,600
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ, อื่น ๆ	1,114,444	913,758
รวม	**23,418,544**	**18,699,758**

7.9 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

ตามที่บริษัทฯได้ดำเนินการโอนย้ายกิจการบางส่วนที่เกี่ยวข้องกับงานพิมพ์ไปให้บริษัทย่อย EPPCO ดังนั้นบุคลากรของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2565 มีจำนวนทั้งสิ้น 18 ราย และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีจำนวนทั้งสิ้น 17 ราย

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

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2565	ปี 2564
เงินเดือน	5,401,073	3,143,164
โบนัส	429,800	429,640
ค่าล่วงเวลา	102,680	83,270
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	530,107	526,710
รวม	**6,463,660**	**4,182,784**

ทั้งนี้บุคลากรของบริษัทย่อย ในส่วนธุรกิจสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ หลังจากโอนย้ายกิจการ ณ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 440 ราย และ ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 379 ราย มีค่าตอบแทนโดยสรุปได้ดังนี้:-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2565	ปี 2564
เงินเดือน	83,143,657	80,193,185
โบนัส	6,400,339	5,994,910
ค่าล่วงเวลา	20,426,933	20,246,855
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	11,936,070	12,044,758
รวม	**121,906,999**	**118,479,708**

บุคลากรของบริษัทย่อย ในส่วนธุรกิจไฟฟ้า ณ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 16 ราย และ ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 17 ราย มีค่าตอบแทนโดยสรุปได้ดังนี้:-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2565	ปี 2564
เงินเดือน	8,575,564.67	7,633,387.00
โบนัส	621,420.00	571,120.00
ค่าล่วงเวลา	1,305,928.46	1,321,714.80
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	10,502,913.13	9,526,221.80
รวม	8,575,564.67	7,633,387.00

นโยบายในการพัฒนาพนักงาน

บริษัทตระหนักในคุณค่าของบุคลากร และเชื่อมั่นว่า บุคลากรเป็นปัจจัยที่สำคัญที่สุดในการประกอบธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลพนักงานให้ได้รับการส่งเสริมและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ได้รับผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม และได้รับโอกาสในการก้าวหน้าในอาชีพ ดังนี้

1. บริษัทฯ กำหนดแผนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร รวมทั้งจัดสรรงบประมาณที่พอเพียงเพื่อให้พนักงานจะได้รับโอกาสในการเพิ่มพูนความรู้ ความสามารถ และพัฒนาศักยภาพของพนักงาน ทั้งในส่วนของความสามารถหลักขององค์กร ความสามารถในการปฏิบัติงานที่รับผิดชอบตลอดจนความสามารถในเชิงบริหาร เพื่อสร้างคุณค่าต่อพนักงานและบริษัท และความเป็นเลิศในธุรกิจ
2. บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการจัดสิ่งแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม โดยคำนึงถึงอนามัย ความปลอดภัย โดยจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินงานเกี่ยวกับความปลอดภัยและอนามัยที่ดี บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ และจัดเครื่องมือ เครื่องใช้และอุปกรณ์ ด้านความปลอดภัยต่างๆ ให้แก่พนักงาน และดูแลให้พนักงานใช้เครื่องมือป้องกันอุบัติภัยอย่างเคร่งครัด
3. บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานมีสุขภาพอนามัยที่แข็งแรง เช่น รณรงค์ให้งดสูบบุหรี่ และสูบได้เฉพาะสถานที่ที่จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น, รณรงค์ให้มีการออกกำลังกาย, จัดหาอุปกรณ์/เครื่องใช้ เพื่ออำนวยความสะดวกในการทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกๆปีเสมอมา
4. บริษัทฯ จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อร่วมปรึกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน เช่น ค่าเบี้ยขยัน, ค่าฌาปนกิจบุพการี และคู่สมรส เป็นต้น
5. บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เริ่มตั้งแต่งวดเดือนกันยายน 2546 เป็นต้นมา โดยพนักงานจะจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3-5 ของค่าจ้างทุกๆ เดือน ในขณะที่บริษัทฯ จะจ่ายเงินสมทบในอัตราเท่ากันกับที่พนักงานจ่ายเงินสะสม เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้มอบหมายให้สถาบันการเงินแห่งหนึ่งเป็นผู้จัดการกองทุน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีประจำปี 2565

เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 ได้อนุมัติแต่งตั้งสำนักงานปีติเสวี เป็นผู้สอบบัญชีประจำปี 2565 และอนุมัติจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee) ประจำปี 2565 โดยค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทและบริษัทในเครือ รวมทั้งสิ้น 4.18 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทที่เป็นสำนักงานสอบบัญชีและผู้สอบบัญชีไม่มีความสัมพันธ์และ/หรือส่วนได้เสียกับบริษัท บริษัทย่อย ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวแต่อย่างใด

ค่าสอบบัญชีประจำปี 2565

1. ค่าสอบบัญชีงบการเงิน และค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสของบริษัทและงบการเงินรวมเป็นเงินจำนวน 1.55 ล้านบาท
2. ค่าสอบบัญชีงบการเงินของบริษัทย่อย และค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสของบริษัทย่อยในประเทศไทย จำนวน 5 บริษัท รวมเป็นเงินจำนวน 2.77 ล้านบาท

ค่าบริการอื่นนอกเหนือจากค่าสอบบัญชี (Non-Audit Fee)

บริษัทและบริษัทย่อยจ่ายค่าบริการด้านบัญชีอื่น จำนวน 0.17 ล้านบาท ให้แก่สำนักงานสอบบัญชีดังกล่าว

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

การเข้าร่วมประชุมและการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการรายบุคคล

ใน ปี 2565 คณะกรรมการบริษัทจัดการประชุมจำนวน 7 ครั้ง โดยสามารถสรุปการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัทได้ดังต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน
1.	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	7/7		4/4		1/1	1/1
2.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	7/7		4/4		1/1	1/1
3.	นายแดน ชินสุภัคกุล[1]	7/7		3/3		1/1	1/1
4.	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	7/7		4/4	3/3		
5.	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	7/7	6/6			1/1	
6.	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล[2]	3/3	5/5		3/3		1/1
7.	นายกมล รัตนไชย[3]	6/6	6/6		2/2		
8.	นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ	7/7	1/1		3/3		
9.	นายปกรณ์ มงคลธาดา	7/7			3/3		
10.	นายพัชระ สารพิมพา[3]	2/2	0/0				0/0

หมายเหตุ [1]- นายแดน ชินสุภัคกุล ได้รับการดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ตำแหน่ง เมื่อวันที่ 25 ก.พ. 65

[2]- นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล ลาออกจากตำแหน่งกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 18 ส.ค. 65 โดยแต่งตั้งให้นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ ซึ่งดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระในขณะนั้น ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบเพิ่มอีก 1 ตำแหน่ง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 7 พ.ย. 65

[3]- นายกมล รัตนไชย ลาออกจากกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 ธ.ค. 65 โดยแต่งตั้งให้นายพัชระ สารพิมพา ซึ่งได้เข้ามาดำรงกรรมการอิสระ เมื่อวันที่ 7 พ.ย. 65 นั้น ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบเพิ่มอีก 1 ตำแหน่ง โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 21 ธ.ค. 65

การประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเปิดโอกาสให้กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร ได้ประชุมระหว่างกันเองเพื่อเปิดโอกาสให้อภิปรายปัญหาต่างๆ ทั้งที่เกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และเรื่องที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายบริหารร่วมด้วย และรายงานผลให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการกำหนดให้มีการจัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งในรูปแบบของการประเมินตนเองรายบุคคล หรือรายบุคคล และการประเมินผลตนเองรายคณะ เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบและแก้ไขปรับปรุงการปฏิบัติงานในหน้าที่ของคณะกรรมการ โดยผลการประเมินการปฏิบัติงานของกรรมการนั้น ฝ่ายบริหารจะสรุปผลให้คณะกรรมการรับทราบ และเผยแพร่ผลสรุปการประเมินคณะกรรมการในแต่ละราย

คณะกรรมการได้จัดให้มีบรรทัดฐานการปฏิบัติงานของคณะกรรมการอย่างมีหลักเกณฑ์ และทำการประเมินผลการปฏิบัติงานเปรียบเทียบกับบรรทัดฐานเป็นระยะๆ ตามที่กำหนด

ค่าตอบแทนของคณะกรรมการของบริษัท

1. ค่าตอบแทนของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เป็นผู้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมที่เป็นตัวเงิน ให้แก่ กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย โดยนำเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี ค่าตอบแทนรวม ที่เป็นตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทในรูปของเบี้ยประชุมและบำเหน็จกรรมการ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,848,967 บาท ทั้งนี้บริษัทไม่ได้จ่ายค่าตอบแทนอื่น นอกเหนือจากค่าเบี้ยประชุมฯ และค่าบำเหน็จกรรมการ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	บำเหน็จกรรมการ	รวม
1.	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	258,000	-	276,000	225,000	759,000
2.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	258,000	-	276,000	180,000	714,000
3.	นายแดน ชินสุภัคกุล[4]	258,000	-	211,500	200,000	669,500
4.	นายประสงค์ หายปิยวัฒนสกุล	258,000	-	276,000	100,000	634,000
5.	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	258,000	327,000	-	200,000	785,000
6.	นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ	258,000	32,000	-	100,000	390,000
7.	นายปกรณ์ มงคลธาดา	230,667	-	-	45,000	275,667
กรรมการที่ลาออกระหว่างปี						
1.	นางสาวเรวดี หวานชิด[1]	27,333	-	-	-	27,333
2.	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล[2]	226,467	185,000	-	125,000	536,467
3.	นายกมล รัตนไชย[3]	258,000	217,000	-	125,000	600,000

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	บำเหน็จกรรมการ	รวม
เลขานุการบริษัท						
1.	นางกนกอร จันทน์คร	258,000	-	-	200,000	458,000
รวม		**2,548,467**	**761,000**	**1,039,500**	**1,500,000**	**5,848,967**

[1] – นางสาวเรวดี หวานชิด ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 9 พ.ย. 64

[2] – นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 18 ส.ค. 65

[3] – นายกมล รัตนไชย ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อวันที่ 15 ธ.ค. 65

[4] – นายแดน ชินสุภัคกุล ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหาร เพิ่มอีก 1 ตำแหน่ง เมื่อวันที่ 25 ก.พ. 65

หมายเหตุ เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565 เป็นต้นมาที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติค่าเบี้ยประชุม 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. บำเหน็จกรรมการ จ่ายวงเงินไม่เกิน 1,500,000 บาท ของกำไรสุทธิในปี 2564

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการที่ดี

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบการควบคุมภายในที่ดี และถือหน้าที่สำคัญที่จะต้องดำเนินการ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบที่ดี บริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบระบบควบคุมภายใน คือ บริษัท เจอาร์ บิสสิเนส แอดไวซอรี่ จำกัด เพื่อตรวจสอบและจัดทำระบบตรวจสอบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 มีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีความเหมาะสมและเพียงพอ ในด้านต่างๆ ตามกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงของ The Committee of sponsoring Organizations of Treadway Commission (COSO) 5 องค์ประกอบ ซึ่งสรุปได้ดังนี้

1. สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

ปี 2565 กำหนดเป้าหมายและแผนการดำเนินงานประจำปีให้ทุกฝ่ายงานปฏิบัติตามที่ระบุไว้ในจรรยาบรรณธุรกิจและนโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน กำหนดบทบาท หน้าที่ และอำนาจอนุมัติของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ ระบุไว้ในกฎบัตรชัดเจน ผู้บริหาร คณะกรรมการชุดย่อย มีหน้าที่รายงานผลต่อคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเปรียบเทียบผลงานเพื่อวัดผลและการพัฒนาความรู้ความสามารถผู้บริหารและพนักงาน กำหนดให้มีการแบ่งแยกหน้าที่สร้างระบบการถ่วงดุลอำนาจ และมีผู้ตรวจสอบซึ่งเป็นหน่วยงานภายนอกทำหน้าที่ในการสอบทานการปฏิบัติงานและระบบรายงานผลการตรวจสอบต่อผู้บริหารและคณะกรรมการตรวจสอบ

นอกจากนี้ยังได้เผยแพร่จรรยาบรรณทางทางธุรกิจให้พนักงานและบุคคลภายนอกผ่านเว็บไซต์บริษัทได้รับทราบอย่างชัดเจน นอกจากการปฏิบัติงานตามจรรยาบรรณธุรกิจยังได้กำหนดไว้ในแผนการตรวจสอบประจำปี 2565 ตามแต่ละกระบวนการที่เข้าทำการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายใน บริษัทฯได้กำหนดให้ผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นรับผิดชอบกำกับดูแลและส่งเสริมให้พนักงานใน บังคับบัญชาปฏิบัติแนวทางที่กำหนด ในปี 2565 ไม่มีเหตุการณ์ที่กระทำผิดต่อความซื่อตรง

บริษัทมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท หน้าที่ของกรรมการผู้จัดการและคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆโดยมีการสงวนสิทธิ อำนาจเฉพาะของคณะกรรมการแต่ละชุด ซึ่งแยกบทบาทหน้าที่ไว้ต่างหากจากฝ่ายบริหารอย่างชัดเจนและเป็นลายลักษณ์อักษร (คณะกรรมการบริษัทมีกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยกรรมการอิสระเป็นผู้มีความรู้ด้านกฎหมาย บัญชี รวมถึงประสบการณ์ทางการดำเนินธุรกิจของบริษัท ไม่มีความสัมพันธ์กับผู้บริหารและการถือครองหุ้นบริษัท) คณะกรรมการ

มอบหมายให้คณะกรรมการฝ่ายบริหารดำเนินการจัดทำเป้าหมายและแผนการดำเนินธุรกิจประจำปี 2565 เพื่อเสนออนุมัติ รวมทั้งให้มี การรายงานเปรียบเทียบผลการดำเนินงานจริงในการประชุม BOD สม่ำเสมอ

2. การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

คณะกรรมการบริษัท กำหนดให้มีการรายงานผลการดำเนินงานอย่างน้อยไตรมาสละครั้ง และให้ผู้บริหารมีหน้าที่จัดให้มีการวิเคราะห์ความเสี่ยงและบริหารความเสี่ยง ทั้งความเสี่ยงด้านการเงิน การดำเนินงาน กฎหมาย และด้านการทุจริต ตลอดจนกำหนดให้หาแนวทางในการป้องกันความเสี่ยงด้านต่างๆ และให้ผู้บริหารทุกระดับมีส่วนร่วม กำหนดให้มีการทบทวนและหาแนวทางปฏิบัติเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงที่กระทบและยังให้ความสำคัญเรื่องการควบคุมภายในและจัดทำจรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน แผนการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาโอกาสการเกิดทุจริตจากผลการตรวจสอบภายในและซักถามฝ่ายบริหารเมื่อมีข้อสงสัยว่าอาจมีรายการเกี่ยวกับการทุจริตซึ่งมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทเกี่ยวกับการทุจริตหรือสิ่งที่ผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

3. การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities : CA)

บริษัทฯ กำหนดให้มีแผนงานสำหรับใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมการบริหารจัดการและติดตามผล และกำหนดให้มีการประชุมร่วมกันระหว่างฝ่ายบริหารและผู้บริหารฝ่ายงานต่างๆ เพื่อติดตามและประเมินความคืบหน้าในการดำเนินงานตามที่กำหนด นอกจากนี้ยังกำหนดการเก็บรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร และผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว รวมทั้งบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน สำหรับการทำรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้กำหนดให้มีมาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันต้องได้รับการอนุมัติโดยคณะกรรมการตรวจสอบ การใช้โปรแกรมต่างๆ มีการกำหนดสิทธิ์การเข้าใช้งานในแต่ละตำแหน่งงานอย่างเหมาะสม และให้มีการสำรองข้อมูลตามความสำคัญของข้อมูล

4. สารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication : IC)

บริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการนำข้อมูลทั้งภายในและภายนอกไปใช้ในการดำเนินงาน โดยกำหนดให้มีระบบการตรวจทานความถูกต้องสมบูรณ์ของข้อมูลก่อนนำไปใช้ การมีนโยบายที่จะจัดเตรียมเอกสารและข้อมูลที่เกี่ยวข้องสำหรับการประชุมล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 7 วัน มีการจัดเตรียมเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีและเอกสารต่างๆ แยกตามประเภทของเอกสารเพื่อสะดวกต่อการค้นหาและจัดเก็บไว้ในที่ปลอดภัย ในปี 2565 มีการรายงานข้อบกพร่องของผู้ตรวจสอบภายในซึ่งได้รับการปรับปรุงแก้ไขทันที บริษัทมีช่องทางในการติดต่อสื่อสารที่พนักงานภายในบริษัทสามารถแจ้งข้อมูลการฉ้อฉลหรือทุจริต โดยสามารถร้องทุกข์ได้ทางวาจา หรือทำหนังสือหรืออีเมล์ถึงประธานกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการตรวจสอบ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เลขานุการบริษัท กล่องรับฟังคำแนะนำ ในปี 2565 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนในช่องทางการสื่อสารที่บริษัทกำหนดแต่อย่างใด

5. การติดตามและการประเมินผล (Monitoring Activities : MA)

บริษัทฯ มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจ และข้อบังคับการทำงานที่กำหนดเรื่องดังกล่าวไว้ นอกจากนั้นผู้ตรวจสอบภายใน (ผู้ตรวจสอบภายนอกอิสระ) ทำหน้าที่สอบทานการปฏิบัติงานตามกฎเกณฑ์ภายในต่างๆ ขององค์กรเพื่อติดตามและรายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัทได้ปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับของกฎหมายและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทอย่างครบถ้วน กำหนดให้ผู้ตรวจสอบภายในรายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบและรายงานผลการตรวจสอบให้ฝ่ายบริหารรับทราบและพิจารณาเพื่อการปรับปรุงกระบวนการทำงาน ผู้ตรวจสอบภายในจะติดตามความคืบหน้าผลการปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่องรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

อีกทั้งในปี 2565 ผู้ตรวจสอบภายในได้มีการประเมินความเพียงพอระบบการควบคุมภายในระดับกิจกรรม ซึ่งเป็นการประเมินและตรวจสอบกระบวนการทางธุรกิจ ของบริษัทย่อย (“EPPCO”) ประกอบด้วย

1. กระบวนการบริหารคลังสินค้า
2. กระบวนการผลิต
3. กระบวนการขาย

9.2 รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันกับบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีมูลค่าสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ปี 2564 และ ปี 2565 มีดังนี้

บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	ความสัมพันธ์กับบริษัทฯ	ลักษณะรายการ	ปี 2565	ปี 2564
			ล้านบาท	
บจก.ตะวันออกการพิมพ์และบรรจุภัณฑ์	บริษัทย่อย	รายได้ค่าการจัดการ	9.30	18.00
		รายได้ค่าเช่า	-	7.80
		ดอกเบี้ยรับ	21.77	13.67
		ซื้อวัตถุดิบและคชจ.ในการผลิต	-	6.31
		ค่าจ้างพิมพ์และค่าจ้างอื่นๆ	-	0.19
		ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ[1]	-	245.06
		เงินให้กู้ยืม-สุทธิ	386.10	147.50
		ดอกเบี้ยค้างรับ	12.17	-
		เงินลงทุนในบริษัท	482.25	482.25
		เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น-สุทธิ	-	0.25
บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์	บริษัทย่อย	รายได้ค่าเช่า	-	0.36
		ดอกเบี้ยรับ	98.37	107.17
		ดอกเบี้ยจ่าย	0.23	0.09
		เงินลงทุนในบริษัท	1,049.96	1,049.96
		เงินให้กู้ยืม-สุทธิ	3,066.76	-
		ดอกเบี้ยค้างรับ	42.14	-
		เงินกู้ยืม-สุทธิ	-	676.44
		ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	0.09
บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	บริษัทย่อย	รายได้ค่าเช่า	-	0.25
		ลูกหนี้อื่น	-	0.02
		เจ้าหนี้อื่น	-	0.46
บจก.เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง	บริษัทย่อย	รายได้ค่าเช่า	-	0.30

หมายเหตุ 1) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนกิจการไปให้แก่บริษัทย่อย EPPCO ซึ่งได้ดำเนินการโอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ โดยมูลค่าในการโอนที่ดินและอาคารมาจากราคาประเมินของบริษัทประเมินแห่งหนึ่ง และมูลค่าในการโอนอุปกรณ์อื่นๆ บริษัทฯ ใช้มูลค่าทางบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของบริษัทฯ สำหรับปี 2565 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 นั้นเป็นรายการที่เป็นไปเพื่อการดำเนินธุรกิจตามปกติ ตามราคาตลาด และเป็นไปตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาการดำเนินงาน ของบริษัทฯและบริษัทย่อย

นโยบายเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในการเข้าทำรายการระหว่างกันในอนาคต คาดว่าจะเป็นรายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ โดยหลักการกำหนดราคาระหว่างกัน จะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักการค้าโดยทั่วไป โดยอ้างอิงกับราคาและเงื่อนไขที่เหมาะสม และยุติธรรม สมเหตุสมผล และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯเป็นสำคัญ ทั้งนี้กรณีการทำรายการระหว่างกันที่สำคัญต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ

ส่วนที่ 3 งบการเงิน

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่องบการเงินของบริษัทฯ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยใช้นโยบายการบัญชีที่มีความเหมาะสม ตามหลักความระมัดระวัง และถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ มีความถูกต้องและมีการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินอย่างเพียงพอ

เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และน่าเชื่อถือ คณะกรรมการบริษัท ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริหารเป็นผู้รับผิดชอบสอบทานรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายใน เพื่อให้ความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่า การบันทึกข้อมูลทางบัญชีมีความถูกต้องครบถ้วนและเพียงพอที่จะดำรง และรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมทั้งป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติอย่างมีสาระสำคัญ โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้แสดงความเห็นดังกล่าวไว้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปี/แบบ 56-1 One Report นี้แล้ว

ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัทได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่างบการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ผลการดำเนินงาน และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน มีความถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

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

(นายยุทธ ชินสุภัคกุล)
ประธานกรรมการ

(นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

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 งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค*ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ*ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตาม*ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระ*ที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในส่วนของ*ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ*ในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมถึงวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วยได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (ต่อ)

ข้าพเจ้าได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมทั้งวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องดังต่อไปนี้

การด้อยค่าเงินลงทุน

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

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท
- 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 ว่าอยู่ระหว่างการศึกษาผลกระทบจากการยกเลิกสัญญาและผลกระทบทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น (ต่อ)

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 ล้านบาทให้กับ ETP ได้ และรายการดังกล่าวมีผลกระทบต่องบการเงินของบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด อย่างมีนัยสำคัญ และอาจก่อให้เกิดความรับผิดทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง

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 ที่ให้พิจารณาโดยรอบด้านและทบทวนเอกสารที่เกี่ยวข้องอีกครั้งและนำมาเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาต่อไป และตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38.1 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 มีมติอนุมัติยกเลิกมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565

ทั้งนี้ ความเห็นของข้าพเจ้าไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากเหตุการณ์ที่เน้นดังกล่าวข้างต้น

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าว ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริงที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้ และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มบริษัทหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นตามงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขต และช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่า ไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้า เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

<u>รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต</u> (ต่อ) -6-

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้



(นางสาวชวนา วิวัฒน์พนชาติ)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 4712

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

วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	134,600,987.78	56,975,940.23	10,303,231.65	5,305,025.69
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	5.2 และ 7	213,716,198.03	109,477,798.40	71,009,542.56	8,625,919.00
ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน		-	150,000,000.00	-	-
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน	5.2	-	-	-	245,062,729.87
เงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม		147,205,550.66	397,375,829.67	-	-
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา		41,854,309.15	16,581,313.77	-	-
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี					
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		2,958,367.62	3,009,901.19	245,450.27	220,128.71
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	5.2	-	-	3,452,859,459.69	147,499,780.12
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	8	172,085,014.46	167,702,590.35	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	9 และ 33.6	66,918.27	3,364,696,518.16	13,042.63	3,359,195,562.98
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนที่ติดภาระค้ำประกัน	10	-	56,488,503.30	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	11	781,348,619.22	577,820,464.97	11,221.00	70,469.71
สินทรัพย์ที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	12	41,316.35	-	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,493,877,281.54	4,900,128,860.04	3,534,441,947.80	3,765,979,616.08
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	33.6	345,805.00	357,065.00	345,805.00	357,065.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	2,098,809,150.71	2,098,809,150.71
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน - สุทธิ		3,506,913.79	3,065,733.35	518,844.62	518,101.76
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15	7,971,828,491.26	6,253,342,448.76	-	2,622.13
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	5.2 และ 16.1	21,052,792.00	22,536,085.00	2,014,287.00	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	17	762,675.68	807,582.87	-	-
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	2.2.1 และ 2.2.7	230,472,284.74	326,092,209.16	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	18.1	-	-	2,525,294.10	3,813,456.91
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ		42,797,325.68	23,607,060.78	1,145,366.70	5,297,366.72
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		8,270,766,288.15	6,629,808,184.92	2,105,358,748.13	2,108,797,763.23
รวมสินทรัพย์		9,764,643,569.69	11,529,937,044.96	5,639,800,695.93	5,874,777,379.31

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	445,152,574.69	819,584,380.12	24,000,000.00	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	5.2 และ 20	428,435,726.99	738,398,230.73	9,408,803.45	8,658,788.97
หนี้สินหมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา		10,380,636.39	2,406,554.88	-	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21	120,045,190.23	128,165,265.99	70,680,000.00	70,680,000.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	5.2 และ 16.2	1,654,212.78	1,336,713.75	372,061.00	-
หุ้นกู้	22	2,244,219,838.27	1,594,317,589.07	2,244,219,838.27	744,703,419.22
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อย	5.2	-	-	-	676,443,020.12
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		303,600.67	282,927,252.11	-	21,159,633.40
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	23	4,069,391.81	2,103,636.63	1,634,129.08	1,453,438.78
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		21,827,266.51	39,200,718.98	9,196,926.50	8,290,884.57
หนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	12	445,572.57	-	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,276,534,010.91	3,608,440,342.26	2,359,511,758.30	1,531,389,185.06
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	21	177,490,480.64	297,859,494.56	131,777,480.71	202,457,480.71
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	5.2 และ 16.2	21,730,741.70	23,384,953.48	1,691,362.00	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนที่เกิดจากสัญญา		4,525,824.77	5,915,032.18	-	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	22	1,586,315,668.16	2,233,784,545.34	1,586,315,668.16	2,233,784,545.34
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	18.1	21,084,188.27	23,023,811.87	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	23	48,769,038.10	48,560,901.70	5,070,250.21	5,087,543.24
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	33.6	5,833,700.17	12,498,307.45	5,833,700.17	12,498,307.45
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		6,108,931.00	6,064,166.00	-	30,000.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,871,858,572.81	2,651,091,212.58	1,730,688,461.25	2,453,857,876.74
รวมหนี้สิน		5,148,392,583.72	6,259,531,554.84	4,090,200,219.55	3,985,247,061.80
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	24				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 1,165,633,871 หุ้น ในปี 2565 และ					
1,492,011,297 หุ้น ในปี 2564 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		1,165,633,871.00	1,492,011,297.00	1,165,633,871.00	1,492,011,297.00
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
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	25	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
กำไร (ขาดทุน) สะสม					
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	26	93,250,709.70	93,250,709.70	93,250,709.70	93,250,709.70
ยังไม่ได้จัดสรร		2,114,739,580.86	2,619,905,019.21	(90,528,450.18)	249,401,390.95
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		58,764,376.22	45,697,963.86	5,157,529.29	5,157,529.29
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		3,808,475,354.35	4,300,574,380.34	1,549,600,476.38	1,889,530,317.51
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		807,775,631.62	969,831,109.78	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		4,616,250,985.97	5,270,405,490.12	1,549,600,476.38	1,889,530,317.51
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		9,764,643,569.69	11,529,937,044.96	5,639,800,695.93	5,874,777,379.31

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2565	ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)
รายได้					
รายได้จากการขายและบริการ	5.1	877,868,611.03	699,914,162.04	9,690,667.42	24,842,838.06
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ	5.1	374,488.82	2,998,979.46	120,180,064.48	120,873,746.10
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5.1 และ 7 และ 39	55,268,464.91	34,218,633.42	18,215,872.75	30,553,824.03
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน		-	46,213,539.72	-	46,213,539.72
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	2.2.6	-	1,897,165,856.00	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์		383,226.19	-	47,662.55	135,784,254.45
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		-	188,264,455.70	-	21,089.16
อื่นๆ	5.1 และ 39	16,508,679.16	13,437,417.13	11,554,959.31	18,487,977.78
รวมรายได้		950,403,470.11	2,882,213,043.47	159,689,226.51	376,777,269.30
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนขายและบริการ	5.1 และ 39	804,082,467.29	621,322,036.01	16,041,753.44	21,805,311.69
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	5.1	35,409,636.61	36,556,384.52	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	5.1 และ 39	99,754,715.63	181,748,065.69	43,257,748.52	32,937,235.40
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	36.3	-	90,403,766.08	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		62,486,309.27	-	-	-
รวมค่าใช้จ่าย		1,001,733,128.80	930,030,252.30	59,299,501.96	54,742,547.09
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน		(51,329,658.69)	1,952,182,791.17	100,389,724.55	322,034,722.21
ต้นทุนทางการเงิน	5.1	(261,334,706.89)	(354,354,535.58)	(205,904,628.62)	(124,417,610.58)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	14	-	227,582,021.26	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		(312,664,365.58)	1,825,410,276.85	(105,514,904.07)	197,617,111.63
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	18.3	(2,773,183.11)	(621,104,058.76)	(1,288,162.81)	(27,085,001.12)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี *		(315,437,548.69)	1,204,306,218.09	(106,803,066.88)	170,532,110.51
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ		13,066,412.36	(114,109,850.06)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	14	-	88,573,330.72	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		13,066,412.36	(25,536,519.34)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		(302,371,136.33)	1,178,769,698.75	(106,803,066.88)	170,532,110.51

* กลุ่มบริษัทมีส่วนงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิกดังนี้

1. จากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.6
2. จากการจำหน่ายส่วนงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.3
3. จากการจดทะเบียนเลิกบริษัท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.2

ทั้งนี้รายละเอียดของผลการดำเนินงานของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิกได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.3

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
การแบ่งกำไร (ขาดทุน)					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		(272,038,664.10)	1,007,508,394.66		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(43,398,884.59)	196,797,823.43		
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี		(315,437,548.69)	1,204,306,218.09		
การแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		(258,972,251.74)	962,046,021.88		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(43,398,884.59)	216,723,676.87		
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		(302,371,136.33)	1,178,769,698.75		
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)					
กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	29	(0.29)	1.08	(0.11)	0.18

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม													
		ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่													
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น								
					กำไร (ขาดทุน) สะสม		การแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ	กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย	ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน	จัดสรรแล้ว ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร									
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	2,003,801,591.43	13,791,358.86	18,087,483.72	481,305,188.72	9,771,242.72	(224,511,149.28)	298,444,124.74	3,937,217,113.44	924,356,545.03	4,861,573,658.47
โอนกลับผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง															
เนื่องจากการจำหน่ายธุรกิจ		-	-	-	-	(158,278,192.63)	-	-	-	-	160,691,009.38	160,691,009.38	2,412,816.75	(2,412,816.75)	-
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น															
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :															
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	27	-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	-	-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	(233,126,774.25)
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย :															
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น (ลดลง)															
จากการลงทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	(31,305,188.72)	-	(4,827,337.38)	(36,132,526.10)	(36,132,526.10)	65,920,933.25	29,788,407.15
ส่วนเกินของเงินลงทุนจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มเติม															
ในราคาที่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีของบริษัทย่อย ณ วันที่ซื้อ	13	-	-	-	-	-	-	(331,842,271.38)	-	-	-	(331,842,271.38)	(331,842,271.38)	(234,757,228.62)	(566,599,500.00)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	(331,842,271.38)	(31,305,188.72)	-	(4,827,337.38)	(367,974,797.48)	(601,101,571.73)	(168,836,295.37)	(769,937,867.10)
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	1,007,508,394.66	-	-	-	-	-	-	1,007,508,394.66	196,797,823.43	1,204,306,218.09
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	(114,109,850.06)	-	-	-	68,647,477.28	(45,462,372.78)	(45,462,372.78)	19,925,853.44	(25,536,519.34)
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	1,007,508,394.66	(114,109,850.06)	-	-	-	68,647,477.28	(45,462,372.78)	962,046,021.88	216,723,676.87	1,178,769,698.75
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	2,619,905,019.21	(100,318,491.20)	(313,754,787.66)	450,000,000.00	9,771,242.72	-	45,697,963.86	4,300,574,380.34	969,831,109.78	5,270,405,490.12
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น															
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :															
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	27	-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	-	-	-	-	-	(233,126,774.25)	(505.40)	(233,127,279.65)
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย :															
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น (ลดลง)															
จากการลงทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(118,656,088.17)	(118,656,088.17)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	-	-	-	-	-	(233,126,774.25)	(118,656,593.57)	(351,783,367.82)
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	(272,038,664.10)	-	-	-	-	-	-	(272,038,664.10)	(43,398,884.59)	(315,437,548.69)
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	13,066,412.36	-	-	-	-	13,066,412.36	13,066,412.36	-	13,066,412.36
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	(272,038,664.10)	13,066,412.36	-	-	-	-	13,066,412.36	(258,972,251.74)	(43,398,884.59)	(302,371,136.33)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ						
					กำไร (ขาดทุน) สะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน	จัดสรรแล้ว ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	311,996,054.69	5,157,529.29	1,952,124,981.25
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น								
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :								
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	27	-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	(233,126,774.25)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	(233,126,774.25)
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	170,532,110.51	-	170,532,110.51
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	-	-
รวมกำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	170,532,110.51	-	170,532,110.51
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		932,507,097.00	603,196,451.67	6,017,138.90	93,250,709.70	249,401,390.95	5,157,529.29	1,889,530,317.51
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น								
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :								
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	27	-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	(233,126,774.25)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	(233,126,774.25)	-	(233,126,774.25)
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี		-	-	-	-	(106,803,066.88)	-	(106,803,066.88)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	-	-
รวมขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	(106,803,066.88)	-	(106,803,066.88)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		(312,664,365.58)	1,825,410,276.85	(105,514,904.07)	197,617,111.63
รายการปรับปรุงกระทบกำไร (ขาดทุน) สุทธิ					
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :					
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - หนี้สูญ	5.1 และ 7	8,154,247.53	17,188,543.22	5,707,467.69	13,072,876.60
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5.2 และ 7	-	1,152,685.22	23,541,224.70	-
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5.2 และ 7	(55,268,464.91)	(34,218,633.42)	(18,215,872.75)	(30,553,824.03)
ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	8	3,529,246.64	-	-	-
กลับรายการค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	8	-	(1,715,784.86)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		(4,220,652.63)	(215,717.09)	(4,136,219.86)	(172,882.19)
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่ายุติธรรม					
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น		190,583.51	(153,622.89)	190,639.06	(177,954.64)
ภาษีถูกหัก ณ ที่จ่ายไม่ขอคืน		401,009.62	492,839.98	401,009.62	489,137.70
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่ายุติธรรม					
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่นที่ยังไม่เกิดขึ้น		11,260.00	(28,120.00)	11,260.00	(28,120.00)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	2.2.6	-	(1,897,165,856.00)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	14	-	(227,582,021.26)	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	15 และ 16.1 และ 17	79,369,514.30	85,576,317.27	405,479.11	1,857,966.97
กลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์	15	-	(228,818.79)	-	(228,818.79)
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ไม่มีตั	15 และ 17	(383,226.19)	90,403,766.08	(47,662.55)	(135,784,254.45)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	15	115,219.13	610,711.01	6.02	27.01
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		(2,885,658.99)	3,457,084.79	-	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	22	20,782,708.82	12,813,445.37	17,896,878.67	8,460,850.40
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	23	4,401,058.25	4,311,177.25	618,397.27	976,598.18
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน		-	(46,213,539.72)	-	(46,213,539.72)
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน		(6,664,607.28)	(9,735,647.89)	(6,664,607.28)	(8,661,812.67)
รายได้ดอกเบี้ย		(374,488.82)	(2,998,979.46)	(120,180,064.48)	(120,873,746.10)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย		239,842,345.61	298,939,732.24	187,298,097.49	115,927,790.99
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง					
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		(25,664,270.99)	120,099,837.90	(18,688,871.36)	(4,292,593.11)
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :					
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		(57,124,174.18)	61,450,145.78	4,434,193.80	32,656,869.52
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา		(25,272,995.38)	(5,263,443.26)	-	-
สินค้าคงเหลือ		(7,895,354.41)	(31,443,132.17)	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(197,847,790.73)	(58,862,949.81)	59,248.71	40,391.24
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		283,356.52	3,503,314.57	-	10,000.00
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		(560,759,995.28)	8,280,210.11	(2,552,838.43)	(9,198,895.80)
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา		6,584,874.10	(734,751.23)	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(17,353,952.47)	18,244,435.11	906,041.93	1,507,967.80
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		44,765.00	72,541.00	(30,000.00)	(33,000.00)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายจริง	23	(2,227,166.67)	(6,130,567.67)	(455,000.00)	(3,697,933.67)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		(887,232,704.49)	109,215,640.33	(16,327,225.35)	16,992,805.98
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล		(303,316,139.91)	(61,283,441.28)	(22,254,444.03)	(3,821,663.23)
รับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคล		4,959,586.43	14,882,415.74	4,845,801.03	12,697,709.05
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		(1,185,589,257.97)	62,814,614.79	(33,735,868.35)	25,868,851.80

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดรับชำระลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน		141,438,433.91	-	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม		-	(187,719,173.28)	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	-	(25,000,000.00)	(3,527,477,246.40)	(4,701,400,000.00)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	-	25,000,000.00	443,639,072.00	5,739,287,985.27
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		(5,216,000.00)	(2,714,821.42)	(270,000.00)	(576,000.00)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน		4,826,353.13	4,653,642.11	243,935.58	547,358.47
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		(1,297,890,000.00)	(4,857,603,282.39)	(1,008,600,000.00)	(4,766,300,000.00)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		4,666,549,669.01	1,555,969,207.46	4,371,728,101.15	1,445,768,740.17
สินทรัพย์ทางการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	10	56,488,503.30	(56,488,503.30)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	(416,599,500.00)	-	(416,599,500.00)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		(34,532,293.34)	(419,058,098.37)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		-	10,897,268,495.73	-	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมทางอ้อม	14	-	(3,992,801,360.00)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	15	(1,288,739,925.87)	(4,873,249,580.09)	-	(5,553,282.64)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	15	169,601.97	100,770,705.19	47,663.55	276,434.35
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	-	107,970,386.07	-	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	16.2	(1,079,363.75)	(1,197,889.86)	(353,728.00)	-
ดอกเบี้ยรับ		374,480.75	3,047,113.89	65,870,652.18	160,887,338.92
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน		2,242,389,459.11	(2,137,752,658.26)	344,828,450.06	(2,543,660,925.46)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)		(371,563,669.41)	743,011,563.47	24,000,000.00	(4,739,075.98)
เงินสดรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด		-	690,000,000.00	-	590,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลด		-	(690,000,000.00)	-	(590,000,000.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	-	439,444,364.29	56,700,000.00	936,343,020.12
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	-	(439,444,364.29)	(733,143,020.12)	(259,900,000.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น		-	-	-	170,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น		-	-	-	(170,000,000.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21	-	71,100,000.00	-	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21	(128,489,089.68)	(111,774,385.76)	(70,680,000.00)	(70,680,000.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	22	1,584,150,663.20	2,970,027,114.16	1,584,150,663.20	2,970,027,114.16
เงินสดจ่ายจากการไถ่ถอนหุ้นกู้	22	(1,602,500,000.00)	(1,700,900,000.00)	(750,000,000.00)	(704,100,000.00)
เงินปันผลจ่าย		(232,471,890.01)	(232,669,869.42)	(232,471,890.01)	(232,669,869.42)
จ่ายดอกเบี้ย		(241,326,263.70)	(304,763,749.39)	(184,650,128.82)	(115,247,126.68)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		(992,200,249.60)	1,434,030,673.06	(306,094,375.75)	2,519,034,062.20
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					
ที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	12.1	(41,316.35)	-	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		13,066,412.36	(114,109,850.06)	-	-
ส่วนเพิ่มจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	(203,603,460.23)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		-	65,920,933.25	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)		77,625,047.55	(892,699,747.45)	4,998,205.96	1,241,988.54
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	6	56,975,940.23	949,675,687.68	5,305,025.69	4,063,037.15
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	6	134,600,987.78	56,975,940.23	10,303,231.65	5,305,025.69

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดเพิ่มเติม					
1. รายการที่มิใช่เงินสด					
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน		-	-	-	245,062,729.87
ซื้อสินทรัพย์โดยการก่อหนี้	15	263,897,248.80	104,152,105.94	-	-
รับโอนเงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	15	250,170,279.01	-	-	-
โอนเปลี่ยนประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	15	-	209,656,656.39	-	-
โอนเปลี่ยนประเภทลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน เป็นเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	-	-	245,062,729.87	212,738,758.58
โอนเปลี่ยนประเภทเงินมัดจำค่าหุ้นเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	-	150,000,000.00
สำรองเงินประกันด้านภาษี		8,561,566.09	-	-	-
2. จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้ของวงเงินสินเชื่อที่อาจจะนำมาใช้					
เพื่อกิจกรรมดำเนินงานในอนาคต		647,300,413.22	671,622,252.30	82,124,489.92	108,364,805.47
3. รายการเพิ่มขึ้น (ลดลง) ของสินทรัพย์และหนี้สินจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		-	113,879.57	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ		-	(1,411,659.08)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี		-	9,371,018.65	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		-	500,000.00	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		-	162,886.76	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		-	(443,297,148.99)	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ใช่เงินสดที่เป็นหลักประกัน		-	90,185,964.20	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		-	207,473,591.61	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		-	(1,609,072.70)	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น		-	(65,074,624.60)	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		-	(18,295.65)	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัทฯ จดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2533 และจดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด 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 2.2

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทฯ และบริษัทย่อยว่า “กลุ่มบริษัท”

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ จัดทำขึ้นตามกฎหมายเป็นภาษาไทย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษได้จัดทำขึ้นเพื่อความสะดวกของผู้อ่านงบการเงินที่ไม่คุ้นเคยกับภาษาไทย

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

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

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ยกเว้นที่ระบุเป็นอย่างอื่น

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัท	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2565	ปี 2564
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัท :				
บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด	รับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือ นิตยสาร และบรรจุภัณฑ์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	81.40	81.40
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย :				
บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	บำรุงรักษา และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด *	ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ไทย	99.99	99.99
EP Group (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00	100.00
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	100.00	100.00
Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	100.00	100.00
EPVN W1 (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00	100.00
EPVN W2 (HK) Company Limited	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	ฮ่องกง	100.00	100.00
Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	95.00	65.625
Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	95.00	65.625
Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.80	99.80
Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.80	99.80
Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.743	99.743
Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	99.669	99.669

* บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2565 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.2

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

ปี 2565

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

2.2.1 สืบเนื่องจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 4/2563 เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2563 มีมติอนุมัติดังนี้

2.2.1.1 ให้ EPVN W1 (HK) Co., Ltd. ("EPVN W1") เข้าซื้อหุ้นของ Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company ("HLF") จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 1.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.10 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 4.80 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนใน Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company ("HL3") โดย HLF ถือหุ้นใน HL3 คิดเป็นร้อยละ 99.80 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.50 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของ HLF แล้วเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2563
2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.375 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของ HLF แล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2563
3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.375 ของทุนจดทะเบียน
4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน
5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียน

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาข้างต้น โดยเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 ถึงระยะที่ 5 เป็นเงื่อนไขข้อบังคับใหม่ ดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.50 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.375 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของ HLF แล้วเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2565
2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.15 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 3 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLF คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 2 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.15 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLF คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.625 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1.2 ให้ EPVN W1 เข้าซื้อหุ้นของ Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company (“HLR”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 1.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.10 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 4.80 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนใน Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company (“HL4”) โดย HLR ถือหุ้นใน HL4 คิดเป็นร้อยละ 99.80 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.50 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.25 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของ HLR แล้วเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2563
2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.375 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของ HLR แล้วเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564
3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.375 ของทุนจดทะเบียน
4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน
5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียน

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาข้างต้น โดยเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 ถึงระยะที่ 5 เป็นเงื่อนไขข้อบังคับใหม่ ดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.50 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.375 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W1 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นของ HLF แล้วเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2565
2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.15 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 3 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.65 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLR คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 EPVN W1 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 2 และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 3.15 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W1 ใน HLR คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.625 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2.2.2 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2565 มีมติอนุมัติให้ Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) และ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK4”) เพิ่มทุนจดทะเบียนบริษัทละ 5,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงินบริษัทละ 50 ล้านเยน โดยการหักกลบกับเงินกู้ยืมจาก EP Group (HK) Company Limited (“EP-HK”) ทั้งนี้ EP-HK ได้รับโอนหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2565

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

ปี 2564

บริษัทฯ :

2.2.3 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นของ ETP เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 153,550,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 3.69 บาท เป็นจำนวนเงิน 566.60 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นใน ETP เพิ่มจากเดิมในสัดส่วนร้อยละ 75 เป็นสัดส่วนร้อยละ 81.40 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2564

2.2.4 ภายหลังจากการจัดตั้งบริษัท อีสเทอร์น โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“E-COGEN”) จากการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจและการเพิ่มทุนตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.8 และข้อ 2.2.9.2 ถึงข้อ 2.2.10 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2564 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2564 มีมติอนุมัติให้ E-COGEN เข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (“SSUT”) จากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 11,676,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 170.76 บาท เป็นจำนวนเงิน 1,993.79 ล้านบาท และต้องจ่ายชำระเงินส่วนเพิ่มอีกจำนวน 114 ล้านบาท รวมมูลค่าการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 2,107.79 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และเมื่อรวมกับสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมของ E-COGEN ในบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด (“TSR”) บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“STCE”) และบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด (“APEX”) จะคิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80.96 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยมติดังกล่าวได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 ทั้งนี้ E-COGEN ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้น SSUT แล้วเมื่อวันที่ 23 กันยายน 2564

2.2.5 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2564 เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2564 มีมติอนุมัติให้ E-COGEN เข้าซื้อหุ้นของบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (“TAC”) จากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 9,472,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 199 บาท เป็นจำนวนเงิน 1,885.01 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 47.60 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และเมื่อรวมกับสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมของ E-COGEN ใน STCE และ APEX จะคิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และจะส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) และ SSUT เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 74.50 และร้อยละ 100 ตามลำดับ ทั้งนี้ E-COGEN ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้น TAC แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2564

2.2.6 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2564 เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2564 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2564 มีมติอนุมัติให้ ETP, EP-HK และบริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด (“EPPCO”) (รวมเรียกว่า “ผู้ขาย”) จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน E-COGEN จำนวนรวม 10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วในบริษัทดังกล่าว ให้แก่บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด (“UVBGP”) ในราคาหุ้นละ 491.46 บาท เป็นจำนวนเงิน 4,914.64 ล้านบาท รวมทั้ง UVBGP ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ให้แก่ ETP แทน E-COGEN จำนวนเงิน 6,419.45 ล้านบาท รวมมูลค่าทั้งสิ้นเป็นจำนวนเงิน 11,334.09 ล้านบาท ทั้งนี้ผู้ขายได้รับชำระและโอนหุ้นให้แก่ผู้ซื้อแล้วเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2564

กลุ่มบริษัทมีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน E-COGEN รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,897.17 ล้านบาท

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

ทั้งนี้ตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายหุ้น UVBGP จะหักเงินสำรองของคดีพิพาทระหว่าง PPTC และ SSUT กับผู้รับเหมาโครงการ จำนวน 403.08 ล้านบาท และหักค่า Potential Leakage จำนวน 33.74 ล้านบาท โดยผู้ขายได้บันทึกเงินที่ถูกหักดังกล่าวไว้ในบัญชี "สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น" และตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วยจำนวนเดียวกัน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 ซึ่งผู้บริหารของผู้ขายเห็นว่า หากคดีพิพาทถึงที่สุดตามคำตัดสินของคณะอนุญาโตตุลาการ ผลเสียหายจะไม่เกินจำนวนที่ได้หักสำรองไว้ ทั้งนี้ จนถึงปัจจุบัน คดีพิพาทดังกล่าวยังไม่สิ้นสุด

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

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

2.2.7.1 ให้ EPVN W2 (HK) Co., Ltd. ("EPVN W2") เข้าซื้อหุ้นของ Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company ("MN") จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 2.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.01 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 8.75 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว แบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

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

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566 ได้มีการเปลี่ยนแปลงข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 ใหม่ โดยให้แบ่งจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 0.35 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.273 ของทุนจดทะเบียน ออกเป็น 2 งวดเท่ากัน ซึ่งงวดแรกได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2566 และจะจ่ายชำระงวดสุดท้ายเมื่อผู้ขายดำเนินการตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาแล้วเสร็จ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 EPVN W2 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 5 บางส่วน และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 8.40 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W2 ใน MN คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.743 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.7.2 ให้ EPVN W2 เข้าซื้อหุ้นของ Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company (“TN”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 2.25 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 0.01 ล้านดงเวียดนาม มูลค่าตามสัญญา 7.88 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 89.90 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว โดยวันที่ธุรกรรมเสร็จสมบูรณ์ในการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าวแบ่งออกเป็น 5 ช่วงดังนี้

1) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 1 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.79 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563
2) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 2 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 1.58 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2563
3) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 3 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.36 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26.90 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2564
4) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับตามสัญญาระยะที่ 4 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 2.76 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.50 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2564
5) เมื่อปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 เสร็จสิ้น ผู้ซื้อจะต้องจ่ายเงินค่าหุ้นจำนวน 0.39 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และได้รับหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.50 ของทุนจดทะเบียน โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระค่าหุ้นบางส่วนจำนวน 0.38 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ และรับโอนหุ้นสัดส่วนร้อยละ 4.269 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2564

ทั้งนี้ EPVN W2 ได้เข้าซื้อหุ้นของ TN เพิ่มเติมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.9.1 โดย EPVN W2 ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2564

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566 ได้มีการเปลี่ยนแปลงข้อบังคับของสัญญาระยะที่ 5 ใหม่ โดยให้แบ่งจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 0.02 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.131 ของทุนจดทะเบียน ออกเป็น 2 งวดเท่ากัน ซึ่งงวดแรกได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2566 และจะจ่ายชำระงวดสุดท้ายเมื่อผู้ขายดำเนินการตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาแล้วเสร็จ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 EPVN W2 ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบังคับของสัญญาเสร็จสิ้นถึงระยะที่ 5 บางส่วน และจ่ายชำระค่าหุ้นแล้วรวมจำนวน 8.75 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ สัดส่วนการถือหุ้นของ EPVN W2 ใน TN คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.669 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นข้างต้น ส่งผลให้เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้นตามที่แสดงผลกระทบไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14 และข้อ 15

ทั้งนี้ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 และ 2.2.7 กลุ่มบริษัทได้บันทึกมูลค่าของสินทรัพย์ที่ได้มาซึ่งอยู่ระหว่างการระบุประเภทสินทรัพย์ และวัดมูลค่ายุติธรรมไว้ในบัญชี “เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม” ในงบแสดงฐานะการเงินรวม

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.8 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2564 มีมติอนุมัติให้ ETP จัดตั้ง E-COGEN เป็นบริษัทย่อย เพื่อรองรับการขยายธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม โดย ETP ถือหุ้นใน E-COGEN จำนวน 9,997 หุ้น ราคาหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 1 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.97 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ ETP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2564

2.2.9 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 4/2564 เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2564 มีมติอนุมัติดังนี้

2.2.9.1 ให้ EPVN W2 เข้าซื้อหุ้นของ TN เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 0.25 ล้านหุ้น มูลค่าตามสัญญา 0.88 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2.2.9.2 ให้ ETP จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน STCE จำนวน 78,447,598 หุ้น ให้แก่ E-COGEN ในราคาหุ้นละ 17.25 บาท เป็นจำนวนเงิน 1,353.22 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ E-COGEN ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2564

2.2.9.3 ให้ ETP จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน APEX จำนวน 25,356,798 หุ้น ให้แก่ E-COGEN ในราคาหุ้นละ 17.75 บาท เป็นจำนวนเงิน 450.08 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ E-COGEN ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2564

2.2.9.4 ให้ ETP จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน TSR จำนวน 6,199,998 หุ้น ให้แก่ E-COGEN ในราคาหุ้นละ 172.55 บาท เป็นจำนวนเงิน 1,069.81 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ E-COGEN ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2564

2.2.9.5 ให้ E-COGEN เพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญ จำนวน 9,990,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 999 ล้านบาท

2.2.9.6 ให้ ETP เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ E-COGEN จำนวน 4,590,000 หุ้น และซื้อหุ้นเพิ่มเติมจากกรรมการจำนวน 3 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 459 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้นส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน E-COGEN เปลี่ยนแปลงจากเดิมร้อยละ 99.97 เป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2.2.9.7 ให้ EP-HK เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ E-COGEN จำนวน 4,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 490 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

2.2.10 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 10/2564 เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2564 มีมติอนุมัติให้ ETP จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน PPTC จำนวน 3,635,800 หุ้น ให้แก่ E-COGEN ในราคาหุ้นละ 149.45 บาท เป็นจำนวนเงิน 543.37 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 24.50 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ E-COGEN ได้จ่ายชำระและรับโอนหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2564

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์ จำกัด "EPPCO"*

2.2.11 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPPCO ครั้งที่ 7/2564 เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2564 มีมติอนุมัติให้ EPPCO เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ E-COGEN จำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

ทั้งนี้ E-COGEN ได้รับชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจาก ETP EP-HK และ EPPCO ครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2564 และได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2564

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.12 บริษัทย่อย หมายถึง กิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง

2.2.13 บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญถูกสันนิษฐานว่ามีอยู่เมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจในการออกเสียงในกิจการอื่นในอัตราตั้งแต่ร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50

2.2.14 งบการเงินของบริษัทย่อยได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงินรวม โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมดังกล่าวจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง โดยสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาต้องประกอบกันขึ้นเป็นธุรกิจ (การรวมกันในลักษณะของการร่วมค้า หรือการซื้อสินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ซึ่งไม่ก่อให้เกิดเป็นธุรกิจไม่ถือเป็นการรวมธุรกิจ)

2.2.15 กลุ่มบริษัทจัดทำงบการเงินรวมโดยบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน และบันทึกส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของบริษัทร่วมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

2.2.16 กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการควบคุม ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมกิจการอื่นหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย

วันที่ซื้อกิจการ คือ วันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากฝ่ายหนึ่งไปยังอีกฝ่ายหนึ่งต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

2.2.17 เมื่อมีการสูญเสียอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินในบริษัทย่อย ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเดิมที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียอำนาจควบคุม และจัดประเภทเงินลงทุนเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย ขึ้นอยู่กับระดับของอิทธิพลที่คงเหลืออยู่

2.2.18 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ ส่วนของกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่ได้เป็นของบริษัทใหญ่ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนรวม และแสดงในส่วนของเจ้าของในงบแสดงฐานะการเงินรวม โดยแสดงแยกต่างหากจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เป็นของบริษัทใหญ่

ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

การได้มาซึ่งส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมบันทึกบัญชีโดยถือว่าเป็นรายการกับส่วนของผู้ถือหุ้นในฐานะของผู้ถือหุ้น ดังนั้น จึงไม่มีค่าความนิยมเกิดขึ้นจากรายการดังกล่าว

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทที่ไม่ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียการควบคุมจะบันทึกบัญชีโดยถือเป็นรายการในส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไร (ขาดทุน) จากการลดสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทที่กลุ่มบริษัทลงทุน เนื่องจากบริษัทดังกล่าวได้ขายหุ้นให้แก่บุคคลภายนอกจะบันทึกเป็นส่วนเกินจากการลดสัดส่วนเงินลงทุนในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงิน

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.19 ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย เป็นผลต่างระหว่างเงินลงทุนตามสัดส่วนของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนแปลงกับมูลค่าตามบัญชีของบริษัทย่อย ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย โดยผลขาดทุนดังกล่าวได้แสดงในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น และตัดจำหน่ายเมื่อมีการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยนั้น

2.2.20 กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อเมื่อการควบคุมถูกโอนไปยังกลุ่มบริษัท ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

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

2.2.21 การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีเสมือนว่าเป็นวิธีการรวมส่วนได้เสีย โดยวิธีการดังกล่าวผู้ซื้อต้องรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของธุรกิจที่ถูกซื้อด้วยมูลค่าตามบัญชีของธุรกิจดังกล่าวตามงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด ณ วันที่เกิดรายการ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของธุรกิจที่ถูกนำมารวมดังกล่าวกับค่าตอบแทนที่จ่ายรับรู้เป็นส่วนเกินหรือส่วนขาดจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันในส่วนของผู้ถือหุ้น รายการส่วนเกินหรือส่วนขาดจะถูกโอนไปยังกำไรสะสมเมื่อมีการขายเงินลงทุนในธุรกิจที่ซื้อดังกล่าวไป

ผลการดำเนินงานของธุรกิจที่ถูกซื้อจะรวมอยู่ในงบการเงินรวมของผู้ซื้อนับตั้งแต่วันที่ต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบหรือวันที่ธุรกิจเหล่านั้นอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า จนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุด

2.2.22 กิจการภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นกิจการหรือธุรกิจที่อยู่ภายใต้การควบคุมในระดับสูงสุดของกิจการหนึ่งหรือหลายกิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ทั้งก่อนและหลังการซื้อธุรกิจ ตามแนวปฏิบัติทางบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี สมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดถือเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน สมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดหมายถึงบิดา มารดา สามี ภรรยา บุตร บุตรของสามีหรือภรรยา บิดามารดาของสามีหรือภรรยา และพี่น้องของบุคคลนั้นที่เกี่ยวข้องกันเว้นแต่พิสูจน์ได้ว่าไม่มีอิทธิพลในการตัดสินใจต่อกัน

2.2.23 งบการเงินของบริษัทย่อย จัดทำขึ้นโดยมีวันที่ในงบการเงินเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่

2.2.24 งบการเงินของบริษัทย่อย จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่ สำหรับรายการบัญชีที่เหมือนกันหรือเหตุการณ์บัญชีที่คล้ายกัน

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.25 งบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศ จัดทำขึ้นโดยใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการ ในกรณีที่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานไม่ใช่สกุลเงินบาท งบการเงินเหล่านั้นจะถูกแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงานสำหรับสินทรัพย์และหนี้สิน และใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อขายถัวเฉลี่ย ณ วันที่เกิดรายการสำหรับรายได้และค่าใช้จ่าย ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจะแสดงภายใต้ “ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน” ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ และเมื่อมีการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น ผลสะสมของผลต่างจากการแปลงค่าทั้งหมดดังกล่าว ถือเป็นส่วนหนึ่งของรายการกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น

2.2.26 ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มบริษัท รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินของบริษัทฯ กับส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย ได้ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว

กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมาจากรายการกับบริษัทร่วมถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่เท่าที่เมื่อไม่มีหลักฐานการด้อยค่าเกิดขึ้น

2.3 หลักการจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ ซึ่งแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี

3.1 การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ระหว่างปี

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงใหม่ (ฉบับปรับปรุง 2564) และออกใหม่จำนวนหลายฉบับโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565

มาตรฐานดังกล่าวข้างต้น ได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศโดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความ และการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐานและการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

3.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงใหม่ (ฉบับปรับปรุง 2565) จำนวนหลายฉบับ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับมีการให้ข้อผ่อนปรนในทางปฏิบัติหรือข้อยกเว้นชั่วคราวให้กับผู้ใช้มาตรฐาน กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินนี้ในปีที่นำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบงบการเงิน ยกเว้น ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีแต่ละหัวข้อ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอดังต่อไปนี้ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้รับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าหรือบริการด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับซึ่งไม่รวมจำนวนเงินที่เก็บแทนบุคคลที่สาม ภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีขายอื่นๆ และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า และส่วนลดตามปริมาณ

ในกรณีที่มีการขายสินค้าพร้อมการให้บริการ (Multiple element arrangements) องค์ประกอบของรายได้จะปันส่วนตามสัดส่วนให้กับสินค้าที่ส่งมอบและภาระที่ต้องปฏิบัติในการให้บริการที่รวมอยู่ในสัญญาโดยให้มีความสัมพันธ์กับราคาขายแบบเอกเทศของสินค้าหรือบริการที่แตกต่างกันตามข้อผูกพันตามสัญญา

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดเรียกชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา” ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งจะจัดประเภทเป็นลูกหนี้อื่นเมื่อกิจการมีสิทธิที่จะได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข

จำนวนเงินที่กิจการได้รับหรือมีสิทธิได้รับจากลูกค้าแต่ยังมีภาระที่ต้องปฏิบัติให้กับลูกค้าแสดงไว้เป็น “หนี้สินที่เกิดจากสัญญา” ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ปฏิบัติตามภาระที่ระบุไว้ในสัญญาเสร็จสิ้น

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าซึ่งโดยทั่วไปเกิดขึ้นเมื่อมีการส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้ค่าบริการ รับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้จากการรับเหมา รับรู้ตามวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จคำนวณโดยการเปรียบเทียบต้นทุนงานที่เกิดขึ้นแล้วจนถึงวันสิ้นปีกับต้นทุนงานทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการทำงานตามสัญญา

รายได้จากการติดตั้ง รับรู้ตามขั้นความสำเร็จของบริการที่ให้ เว้นแต่การติดตั้งนั้น เป็นเพียงส่วนประกอบย่อยของการขาย ซึ่งในกรณีนี้ กิจการต้องรับรู้รายได้จากการติดตั้งเมื่อขายสินค้า

รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตามจำนวนหน่วยวัดที่ส่งมอบตามอัตราที่กำหนดให้

รายได้ค่าเช่า รับรู้เป็นรายได้ตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนและตราสารอนุพันธ์ถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่าย ณ วันที่ที่เกิดรายการ

รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

เงินปันผลรับ รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีสิทธิในการรับเงินปันผล

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกันบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเกิดขึ้น

รายได้อื่นๆ และค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร ซึ่งเป็นเงินฝากกับสถาบันการเงินต่างๆ มีกำหนดไถ่ถอนไม่เกินสามเดือน นับจากวันที่ได้มา และไม่มีภาระผูกพันใดๆ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งพร้อมจะเปลี่ยนเป็นเงินสดในจำนวนที่ทราบได้ และมีการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าน้อยหรือไม่มีสาระสำคัญ และไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.3 เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน ได้แก่ เงินฝากธนาคารประเภทเงินฝากประจำที่มีกำหนดระยะเวลามากกว่าสามเดือน แต่ไม่เกินสิบสองเดือน และไม่ติดภาระค้ำประกัน

4.4 เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ แยกแสดงเป็น "สินทรัพย์ทางการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน" แสดงภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน หรือสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

4.5 ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้หมุนเวียนอื่น แสดงด้วยมูลค่าสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ กิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กิจการจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.24

หนี้สูญจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อเกิดขึ้น

4.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ แสดงในราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่อย่างใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยวิธีเข้าก่อน-ออกก่อน และจะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเมื่อมีการเบิกใช้

ต้นทุนสินค้าประกอบด้วยต้นทุนที่ซื้อ ต้นทุนในการดัดแปลงหรือต้นทุนอื่นเพื่อให้สินค้าอยู่ในสถานที่และสภาพปัจจุบัน ในกรณีของสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิตที่ผลิตเอง ต้นทุนสินค้ารวมการปันส่วนของค่าโสหุ้ยการผลิตอย่างเหมาะสม โดยคำนึงถึงระดับกำลังการผลิตตามปกติ

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นการประมาณราคาที่จะขายได้จากการดำเนินปกติหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย

ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าเมื่อสินค้ามีการเคลื่อนไหวช้าหรือเสื่อมคุณภาพ บันทึกบัญชีโดยพิจารณาตามสภาพปัจจุบันของสินค้าคงเหลือ และสินค้าที่ราคาทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับ

4.7 เงินลงทุนในหุ้น

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

4.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน แสดงมูลค่าราคาทุน สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคาร และอุปกรณ์ แสดงมูลค่าตามราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนการด้อยค่า (ถ้ามี)

ราคาทุน รวมถึง ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ แรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ และต้นทุนการกู้ยืม

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการใช้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากจากกัน

ต้นทุนในการรื้อถอนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่คาดว่าจะทำการรื้อถอน

รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มหรือทดแทน และรายจ่ายในการปรับปรุงสินทรัพย์ถาวรให้ดีขึ้นถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน ส่วนค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถาวรถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ในงบแสดงฐานะการเงิน และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

กลุ่มบริษัทตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ออกจากบัญชีเมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ (ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น) จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

4.9 ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคา คำนวณจากมูลค่าเสื่อมสภาพของรายการอาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งประกอบด้วยราคาทุนของสินทรัพย์หรือต้นทุนในการเปลี่ยนแทนอื่น หักมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน 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	5 - 9 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างและติดตั้ง

ทุกสิ้นรอบรอบระยะเวลารายงาน ได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.10 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการจัดหาหรือก่อสร้างสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมที่จะใช้หรือขาย ได้นำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมของกิจการ

4.11 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ถ้าสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มบริษัทประเมินอายุสัญญาเช่าตามระยะเวลาที่บอกเลิกไม่ได้ที่ระบุในสัญญาเช่าหรือตามระยะเวลาที่เหลืออยู่ของสัญญาเช่าที่มีผลอยู่ โดยรวมระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกนั้นและระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น ทั้งนี้พิจารณาถึงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในเทคโนโลยี และ/หรือ การเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่ออายุของสัญญาเช่าดังกล่าว เป็นต้น

4.11.1 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้เช่า)

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้ :

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วย จำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้รวมถึงประมาณการต้นทุนที่จะเกิดขึ้นสำหรับผู้เช่าในการรื้อและขนย้ายสินทรัพย์อ้างอิง การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์อ้างอิงหรือการบูรณะสินทรัพย์อ้างอิงให้อยู่ในสภาพตามที่กำหนดไว้ในข้อตกลงและเงื่อนไขของสัญญาเช่า

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

สัญญาเช่าที่ดิน	21 ปี
สัญญาเช่าพื้นที่อาคาร	3 ปี
สัญญาเช่าพื้นที่หลังคา	3 - 25 ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มบริษัท เมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.11 สัญญาเช่า (ต่อ)

4.11.1 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้เช่า) (ต่อ)

หนี้สินตามสัญญาเช่า :

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าประกอบด้วยค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา จำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ รวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธินั้น และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระนั้นได้เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทคิดลดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า หรือการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ :

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าสิบสองเดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

4.11.2 สัญญาเช่าระยะยาว (กรณีเป็นผู้ให้เช่า)

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มบริษัทบันทึกจำนวนเงินที่ได้รับตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นรายได้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิงและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า

4.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทจะบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดขึ้นในภายหลังและก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต ให้รับรู้รวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้น สำหรับค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ไม่ก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตรวมถึงค่าใช้จ่ายที่ก่อให้เกิดค่าความนิยมและตราผลิตภัณฑ์ซึ่งสร้างขึ้นภายในบริษัทให้รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดค่าใช้จ่ายขึ้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดตัดจำหน่ายอย่างมีระบบโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นอาจเกิดการด้อยค่า

ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย (ต่อ)

ประมาณการระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์แสดงได้ดังนี้

สิทธิจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	20 และ 25 ปี
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า	20 และ 25 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่จะได้รับประโยชน์ และมูลค่าคงเหลือจะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชี และจะปรับปรุงตามความเหมาะสม

ผลขาดทุนจากการด้อยค่า รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นเมื่อเกิดรายการ

4.13 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งประกอบด้วยโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและโครงการผลประโยชน์พนักงานอื่น

4.13.1 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ภาระผูกพันของผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ วัดมูลค่าโดยมิได้คิดลดกระแสเงินสดและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อพนักงานทำงานให้

4.13.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน

4.13.2.1 โครงการสมทบเงิน (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยใช้แผนการกำหนดอัตราการจ่ายสมทบ โดยที่สินทรัพย์ของกองทุนได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท และบริหารโดยผู้จัดการกองทุน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินเข้าสมทบกองทุนจากพนักงานและกลุ่มบริษัท

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของกลุ่มบริษัท บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

4.13.2.2 โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คือ ผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับตามกฎหมายแรงงานไทยเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งขึ้นอยู่กับอายุและจำนวนปีที่ทำงาน

หนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะถูกรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยคิดจากมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่รายงานและต้นทุนบริการในอดีต ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุถูกคำนวณขึ้นทุกปีโดยผู้ชำนาญทางสถิติอิสระโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คำนวณจากการคิดลดกระแสเงินสดที่เข้ามาในอนาคตโดยใช้อัตราดอกเบี้ยตามพันธบัตรรัฐบาลที่ใช้สกุลเงินเดียวกับสกุลเงินของภาระผูกพัน และมีอายุการครบกำหนดชำระใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ กำไรขาดทุนทางสถิติที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์และการเปลี่ยนสมมติฐานทางสถิติถูกบันทึกเข้ากำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการหรือลดขนาดโครงการ หรือเมื่อกิจการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.13 ผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

4.13.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน (ต่อ)

4.13.2.3 ค่าตอบแทนการเลิกจ้างก่อนกำหนด

ค่าตอบแทนการเลิกจ้างก่อนกำหนด คือ หนี้สินที่ต้องจ่ายเมื่อมีการสิ้นสุดการจ้างงานโดยกลุ่มบริษัท ณ วันเกษียณอายุปกติ หรือเมื่อมีการเสนอให้มีการเลิกจ้างงานโดยให้พนักงานออกจากงานอย่างเต็มใจเพื่อแลกกับผลประโยชน์ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าตอบแทนการเลิกจ้างก่อนกำหนดเมื่อมีภาระผูกพันที่จะต้องสิ้นสุดการจ้างงานของพนักงานในปัจจุบันตามแผนที่วางไว้ หรือเมื่อมีการเสนอให้มีการเลิกจ้างงานโดยให้พนักงานออกจากงานอย่างเต็มใจ

4.14 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินก็ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าวและสามารถประมาณจำนวนภาระหนี้สินได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอน (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอนประมาณขึ้นจากจำนวนประมาณการต้นทุนการรื้อถอนที่จะจ่ายในอนาคต ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอนได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

4.15 ทุนเรือนหุ้น-หุ้นสามัญ

หุ้นสามัญจัดประเภทเป็นทุน ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการออกหุ้นสามัญและสิทธิซื้อหุ้น (สุทธิจากผลกระทบทางภาษี) รับรู้เป็นรายการหักจากส่วนของทุน

4.16 หุ้นทุนซื้อคืน

ผลต่างระหว่างราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนที่สูงกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืนรับรู้เข้าบัญชีส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืนและหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน กลุ่มบริษัทจะนำผลต่างหักจากส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืนให้หมดไปก่อน แล้วจึงนำผลต่างที่เหลืออยู่ไปหักจากบัญชีกำไรสะสม

4.17 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทในงวดที่มีการอนุมัติโดยคณะกรรมการของบริษัทสำหรับเงินปันผลระหว่างกาล และเมื่อมีการอนุมัติโดยผู้ถือหุ้นของบริษัทสำหรับเงินปันผลประจำปี

4.18 รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างปีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กำไรหรือขาดทุนจากการแปลงค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.18 รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะบันทึกรายการเริ่มแรกเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัท รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นระหว่างปีแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกแปลงค่าด้วยอัตราแลกเปลี่ยนทันทีของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กำไรหรือขาดทุนจากการแปลงค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศซึ่งเคยบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิมจะถูกแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ทั้งนี้รวมถึงรายการบัญชีที่เกิดจากการจ่ายชำระหรือรับชำระสิ่งตอบแทนล่วงหน้า รายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งบันทึกไว้ด้วยมูลค่ายุติธรรมจะถูกแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่กำหนดมูลค่ายุติธรรมนั้น

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า จะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนในกิจการนั้นออกไป จึงรับรู้ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่าในกำไรหรือขาดทุน

4.19 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

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.19 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน และจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.20 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณขึ้นโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ซื้อคืน (ถ้ามี)

4.21 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุม ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทย่อย และบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน ถือเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าวซึ่งมีอำนาจชักจูงหรืออาจชักจูงให้ปฏิบัติตามบุคคลดังกล่าว และกิจการที่บุคคลดังกล่าวมีอำนาจควบคุมหรือมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ของบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน กลุ่มบริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.22 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของสินค้าคงเหลือ เงินลงทุนในบริษัทย่อย ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัท หากว่ามีข้อบ่งชี้ซึ่งแสดงว่าสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทด้อยค่าลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า หรือเมื่อต้องทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เป็นรายปี กลุ่มบริษัทจะทำการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่น ให้พิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

ขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้รายการในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จะถูกกลับรายการเพียงเพื่อให้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เสมือนหนึ่งไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่ามาก่อน

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.23 ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานธุรกิจที่ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ โดยมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของผลิตภัณฑ์หรือบริการของส่วนธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจง ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

4.24 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน :

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และ สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน :

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงสุทธิของมูลค่ายุติธรรมในงบกำไรขาดทุน

ทั้งนี้ สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว หมายรวมถึง ตราสารอนุพันธ์ เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อค้า เงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งกลุ่มบริษัทไม่ได้เลือกจัดประเภทให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่มีกระแสเงินสดที่ไม่ได้รับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ย

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียนถือเป็นรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย :

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.24 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน :

ตราสารอนุพันธ์จัดประเภทรายการและวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นสัญญาอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

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

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.24 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

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

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา โดยอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้นั้นและสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นมีการประเมินใหม่ ณ สิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงด้านเครดิตของเครื่องมือทางการเงินนับจากวันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก การเพิ่มขึ้นของค่าเผื่อผลขาดทุนแสดงเป็นผลขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

4.25 ตราสารอนุพันธ์

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิผล ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์ที่มีอายุสัญญาคงเหลือมากกว่า 12 เดือน และยังไม่ถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือน ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนหรือหนี้สินไม่หมุนเวียน และแสดงตราสารอนุพันธ์อื่นภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียนหรือหนี้สินหมุนเวียน

4.26 การกำหนดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.26 การกำหนดมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ในการนำเทคนิคการวัดมูลค่ายุติธรรมข้างต้นมาใช้ กลุ่มบริษัทจะต้องพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม กำหนดลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง (ไม่ต้องปรับปรุง)
ระดับ 2 ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

หากสินทรัพย์หรือหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมมีราคาเสนอซื้อและราคาเสนอขาย กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์และสถานะการเป็นสินทรัพย์ด้วยราคาเสนอซื้อ และวัดมูลค่าหนี้สินและสถานการณ์เป็นหนี้สินด้วยราคาเสนอขาย

หลักฐานที่ดีที่สุดสำหรับมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกคือราคาของการทำรายการ เช่น มูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนที่ให้หรือได้รับ

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

4.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจ การประมาณการและข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยต่างๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวการณ์แวดล้อมนั้น ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่ประมาณและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

การประมาณการในเรื่องอื่นๆ ได้ถูกเปิดเผยในแต่ละส่วนที่เกี่ยวข้องของหมายเหตุประกอบงบการเงินนี้ ยกเว้น การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ได้แก่

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27.1 รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

การระบุภาระที่ต้องปฏิบัติ :

ในการระบุภาระที่ต้องปฏิบัติในการส่งมอบสินค้าหรือบริการให้กับลูกค้า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาที่ทำกับลูกค้าเพื่อพิจารณาว่าสินค้าหรือบริการแต่ละรายการถือเป็นภาระที่แยกจากกันหรือไม่ กล่าวคือ กิจการจะบันทึกสินค้าหรือบริการแต่ละรายการแยกจากกัน ก็ต่อเมื่อสินค้าหรือบริการดังกล่าวสามารถระบุได้ว่าแยกจากสินค้าหรือบริการอื่นในสัญญา และลูกค้าได้รับประโยชน์จากสินค้าหรือบริการนั้น

การกำหนดจังหวะเวลาของการรับรู้รายได้ :

ในการกำหนดจังหวะเวลาของการรับรู้รายได้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาที่ทำกับลูกค้าเพื่อพิจารณาว่าภาระที่ต้องปฏิบัตินั้นเสร็จสิ้นตลอดช่วงเวลาหนึ่งหรือเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ทั้งนี้ กิจการจะรับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง เมื่อเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งต่อไปนี้

- ลูกค้าได้รับและใช้ประโยชน์จากผลของการปฏิบัติงานของกิจการในขณะที่กิจการปฏิบัติงาน
- การปฏิบัติงานของกิจการก่อให้เกิดสินทรัพย์ที่ลูกค้าควบคุมในขณะที่สร้างสินทรัพย์ดังกล่าว หรือ
- การปฏิบัติงานของกิจการไม่ก่อให้เกิดสินทรัพย์ที่กิจการสามารถนำไปใช้ประโยชน์อื่นได้ และกิจการมีสิทธิในการรับชำระสำหรับการปฏิบัติงานที่เสร็จสิ้นถึงปัจจุบัน

ในกรณีที่ไม่เข้าเงื่อนไขข้างต้น กิจการจะรับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่าภาระที่ต้องปฏิบัตินั้นได้เสร็จสิ้นลงเมื่อใด

ต้นทุนในการได้มาซึ่งสัญญา :

ในการบันทึกรายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งสัญญาเป็นสินทรัพย์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ารายจ่ายดังกล่าวเป็นต้นทุนส่วนเพิ่มในการได้มาซึ่งสัญญาที่ทำกับลูกค้าหรือไม่ รวมถึงการกำหนดวิธีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ดังกล่าว

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการให้บริการตามสัญญาโดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานบริการตามสัญญาเมื่อกิจการสามารถประมาณผลของงานบริการตามสัญญาได้อย่างน่าเชื่อถือ ขั้นความสำเร็จของงานบริการถูกกำหนดโดยพิจารณาจากอัตราส่วนของบริการที่ให้จนถึงปัจจุบันเทียบกับบริการทั้งสิ้นที่ต้องให้โดยผู้บริหารโครงการ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณขั้นความสำเร็จของงานโดยคำนึงถึงประสบการณ์ในอดีตและข้อมูลที่ได้รับจากผู้บริหารโครงการ

กลุ่มบริษัทประมาณการต้นทุนงานโครงการตามสัญญาของแต่ละโครงการจากรายละเอียดของลักษณะงานโครงการและนำมาคำนวณจำนวนและมูลค่าของอุปกรณ์ที่ต้องใช้ในโครงการดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายต่างๆที่ต้องใช้ในการให้บริการตามสัญญาจนแล้วเสร็จ ประกอบกับการพิจารณาถึงแนวโน้มของการเปลี่ยนแปลงราคาอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ กลุ่มบริษัทจะทำการทบทวนประมาณการต้นทุนอย่างสม่ำเสมอ และทุกคราวที่ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงแตกต่างจากประมาณการต้นทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ

4.27.2 การรับรู้และการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

ในการพิจารณาการรับรู้หรือการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแล้วหรือไม่ โดยใช้ดุลยพินิจบนพื้นฐานของข้อมูลที่ดีที่สุดที่รับรู้ได้ในสภาวะปัจจุบัน

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27.3 ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา

ในการประมาณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่คงค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มลูกค้าที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีตและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการผิดสัญญาของลูกค้าที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

4.27.4 ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ

ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ เป็นการปรับมูลค่าของสินค้าคงเหลือด้วยมูลค่าที่คาดว่าอาจเกิดความเสียหายเนื่องจากสินค้าล้าสมัยและการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ ผู้บริหารใช้ดุลยพินิจในการประมาณค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยและการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือสำหรับยอดสินค้าคงเหลือ โดยพิจารณาจากการวิเคราะห์อายุของสินค้าคงเหลือ

4.27.5 ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

บริษัทฯ จะตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม เมื่อฝ่ายบริหารใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญและเป็นระยะเวลานาน การที่จะสรุปว่าเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญหรือเป็นระยะเวลานานหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

4.27.6 ค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์สิทธิการใช้ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ตลอดจนสินทรัพย์สิทธิการใช้ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งาน (ถ้ามี) และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

4.27.7 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้น จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณมูลค่าของสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตโดยวิธีประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้เนื่องจากภาวะการแข่งขัน แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของรายได้ โครงสร้างต้นทุน การเปลี่ยนแปลงของอัตราคิดลด ภาวะอุตสาหกรรม และภาวะตลาดที่เกี่ยวข้อง

4.27.8 สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอ ที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่ากลุ่มบริษัทควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

4.27.9 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ฝ่ายบริหารจะต้องพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27.9 การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

ข้อบ่งชี้ดังกล่าวรวมถึงการลดลงอย่างมีนัยสำคัญของมูลค่าตลาดหรือมูลค่าที่ได้รับจากการใช้ประโยชน์ในอนาคตของสินทรัพย์ การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของกลยุทธ์ทางธุรกิจของกิจการที่มีผลกระทบต่อการใช้สินทรัพย์นั้นในอนาคต แนวโน้มในทางลบของภาวะอุตสาหกรรมและสภาพเศรษฐกิจที่เกี่ยวข้อง การสูญเสียส่วนแบ่งตลาดที่สำคัญของกิจการ รวมถึง กฎระเบียบข้อบังคับที่สำคัญ หรือคำตัดสินของศาลที่มีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ เป็นต้น

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

4.27.10 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่างๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน และอัตรามรณะ เป็นต้น

4.27.11 สำรองค่าใช้จ่ายการรื้อถอน

สำรองค่าใช้จ่ายการรื้อถอนอุปกรณ์โครงข่ายที่ติดตั้งบนพื้นที่เช่า ประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริงตามข้อมูลในอดีตโดยบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์สิทธิการใช้และตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณ อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

4.27.12 สัญญาเช่า

4.27.12.1 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้เช่า

การกำหนดอายุสัญญาเช่าที่มีสิทธิการเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า :

ในการกำหนดอายุสัญญาเช่า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลหรือไม่ที่จะใช้สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า โดยคำนึงถึงข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจ สำหรับกลุ่มบริษัทในการใช้หรือไม่ใช้สิทธิเลือกนั้นภายหลังจากวันที่สัญญาเช่ามีผล กลุ่มบริษัทจะประเมินอายุสัญญาเช่าใหม่หากมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่มีนัยสำคัญซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมและส่งผลต่อความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือก

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.27.12 สัญญาเช่า (ต่อ)

4.27.12.1 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้เช่า (ต่อ)

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่ม :

กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

4.27.12.2 สัญญาเช่า - ในฐานะผู้ให้เช่า

การจัดประเภทของสัญญาเช่า :

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

4.27.13 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาราคาได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองในการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงด้านเครดิต (ทั้งของธนาคารฯและคู่สัญญา) สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณอาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมที่เปิดเผยข้อมูลในงบการเงินและการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

4.27.14 คดีฟ้องร้อง

กลุ่มบริษัทมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย ซึ่งฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่ถูกฟ้องร้องแล้ว และเชื่อมั่นว่าจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจึงไม่ได้บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ได้มีการประมาณการไว้

5. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทมีรายการบัญชีกับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทเกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน

5. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2 ประกอบด้วย

บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2565	ปี 2564
บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น	ไทย	-	-
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	2	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	-	-
บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	3	ผลิตและจำหน่ายสื่อสิ่งพิมพ์	ไทย	-	-
บริษัท เนชั่น มัลติมีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	4	ผลิตและจำหน่ายสื่อสิ่งพิมพ์	ไทย	-	-
บริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด	5	ผลิตและจำหน่ายสื่อสิ่งพิมพ์	ไทย	-	-
บริษัท กลมบ็อกซ์ จำกัด	5	ผลิตและจำหน่ายสื่อสิ่งพิมพ์	ไทย	-	-
Tan Hoan Cau Corporation Joint Stock Company	6	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	-	-
นายยุทธ ชินสุภัคกุล	7	-	-	-	-
นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์	7	-	-	-	-
นายยุทธชัย ชินสุภัคกุล	8	-	-	-	-
Mr. Tran Minh Tien	9	-	-	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นดังนี้

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีกรรมการร่วมกัน
2. เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมจนถึงวันที่ 20 ธันวาคม 2564
3. เป็นบริษัทที่มีกรรมการร่วมกัน
4. เป็นบริษัทที่มีผู้บริหารสำคัญร่วมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของผู้บริหารสำคัญของบริษัทฯ
5. เป็นบริษัทที่มีกรรมการเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของผู้บริหารสำคัญของบริษัทฯ
6. เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยทางอ้อม
7. เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
8. เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของผู้บริหารสำคัญของบริษัทฯ
9. เป็นกรรมการของบริษัทย่อยทางอ้อม

5.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	นโยบายการกำหนดราคา	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	9,300,000.00	18,000,000.00
ดอกเบี้ยรับ	2	-	-	120,137,824.97	120,843,775.91
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5	-	-	-	14,175,948.47
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1	-	-	-	140,994,619.95
รายได้อื่นๆ	1	-	-	-	8,161,548.00

5. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	นโยบายการกำหนดราคา	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
บริษัทย่อย					
ต้นทุนขายและบริการ	1	-	-	346,243.70	6,432,284.50
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1 และ 5	-	-	24,145,038.70	68,800.00
ต้นทุนทางการเงิน	1 และ 2	-	-	346,193.80	90,103.94
บริษัทย่อยทางอ้อม					
รายได้อื่นๆ	1	-	-	-	552,000.00
บริษัทร่วมทางอ้อม					
ดอกเบี้ยรับ	2	-	27,452.05	-	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1	33,649,930.85	20,684,156.93	-	-
ดอกเบี้ยรับ	4	-	128,785.19	-	-
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุน ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	5	-	13,336,485.72	-	13,336,485.72
รายได้อื่นๆ	1	74,880.00	85,440.00	-	-
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	1	595,167.98	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	5	-	12,464,005.35	-	12,464,005.35
ต้นทุนทางการเงิน	3 และ 4	-	390,129.07	-	-
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน					
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1	1,417,205.00	-	-	-

นโยบายการกำหนดราคา

1. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
2. ตามที่ระบุในสัญญาเงินกู้ ร้อยละ 0.5 - 6.5 ต่อปี ในปี 2565 และร้อยละ 0.5 - 7.5 ต่อปี ในปี 2564
3. ตามที่ระบุในตั๋วสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 7 ต่อปี ในปี 2564
4. ตามที่ระบุในตั๋วแลกเงินขายลด ร้อยละ 7 ต่อปี ในปี 2564
5. ตามที่เกิดขึ้นจริง

5. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการอื่น ค่าเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการและผู้บริหาร และผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ผลประโยชน์ระยะสั้น	30,578,831.78	30,409,666.68	14,045,539.00	12,997,410.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังออกจากงาน	909,336.29	901,248.73	296,749.04	257,790.30
รวม	31,488,168.07	31,310,915.41	14,342,288.04	13,255,200.30

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,187,087.89	33,468,383.64	-	-
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(501,954.25)	(27,021,193.38)	-	-
สุทธิ	15,685,133.64	6,447,190.26	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	21,000.00
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน				
บริษัทย่อย	-	-	-	245,062,729.87
เงินทดรองจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	100.00	-
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	54,309,412.30	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ				
บริษัทย่อย	-	-	2,014,287.00	-
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	-	89,987.00
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	163,900.00
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	461,170.00
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	677,379.62	54,247.38	-	-
รวม	677,379.62	54,247.38	-	625,070.00

5. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	347,335.00	22,240,587.00	-	-
เงินทดรองรับ				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	127,735.38	56,067.81	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	-	90,103.94
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
บริษัทย่อย	-	-	2,063,423.00	-

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 64	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 64
บริษัทร่วมทางอ้อม	584,270,922.73	-	(584,270,922.73)	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	25,000,000.00	(25,000,000.00)	-
รวม	584,270,922.73	25,000,000.00	(609,270,922.73)	-

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 65	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 65
บริษัทย่อย	148,999,864.52	3,772,539,976.27	(443,639,072.00)	3,477,900,768.79
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้าน				
เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(1,500,084.40)	(23,541,224.70)	-	(25,041,309.10)
สุทธิ	147,499,780.12	3,748,998,751.57	(443,639,072.00)	3,452,859,459.69

5. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 64	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 64
บริษัทย่อย	974,149,091.21	4,914,138,758.58	(5,739,287,985.27)	148,999,864.52
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(15,676,032.87)	-	14,175,948.47	(1,500,084.40)
สุทธิ	958,473,058.34	4,914,138,758.58	(5,725,112,036.80)	147,499,780.12

บริษัทย่อย

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยจำนวน 2 แห่ง โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.85 - 6.5 ต่อปี ในปี 2565 และร้อยละ 4.4 - 7.5 ต่อปี ในปี 2564

บริษัทร่วมทางอ้อม

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมแห่งหนึ่ง โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6 ต่อปี ในปี 2564

บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ในรูปตั๋วแลกเงินขายลด จำนวน 1 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 25 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7 ต่อปี ซึ่งได้รับชำระตั๋วแลกเงินขายลดดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2564

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 64	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 64
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	218,000,000.00	(218,000,000.00)	-
กรรมการ	-	221,444,364.29	(221,444,364.29)	-
รวม	-	439,444,364.29	(439,444,364.29)	-

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 65	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค. 65
บริษัทย่อย	676,443,020.12	56,700,000.00	(733,143,020.12)	-

5. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.2 ยอดคงเหลือของบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 64	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 64
บริษัทย่อย	-	782,043,020.12	(105,600,000.00)	676,443,020.12
กรรมการ	-	154,300,000.00	(154,300,000.00)	-
รวม	-	936,343,020.12	(259,900,000.00)	676,443,020.12

<u>บริษัทย่อย</u>

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง โดยทำสัญญากู้ยืม ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดภายใน 1 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.5 ต่อปี

<u>บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน</u>

1. เป็นการกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7 ต่อปี
2. เป็นการกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ในรูปตั๋วแลกเงินขายลด จำนวน 2 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 50 ล้านบาท และ 84 ล้านบาท ตามลำดับ คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7 ต่อปี ซึ่งได้จ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลดดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 และวันที่ 1 มิถุนายน 2564 ตามลำดับ

<u>กรรมการ</u>

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากกรรมการ ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม ไม่มีหลักประกัน และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

5.3 อื่นๆ

กลุ่มบริษัทมีการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกัน ดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

	ปี 2565	ปี 2564
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางตรง	995,836,000.00	1,260,836,000.00
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	534,100,000.00	457,100,000.00

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
เงินสด	166,891.81	165,726.92	10,000.00	20,000.00
เช็ครับที่ถึงกำหนด	3,312,562.69	2,176,400.83	-	-
เงินฝากธนาคาร				
- บัญชีกระแสรายวัน	109,067,409.61	30,146,445.82	10,186,028.87	4,610,229.33
- บัญชีออมทรัพย์	22,054,123.67	24,487,366.66	107,202.78	674,796.36
รวม	134,600,987.78	56,975,940.23	10,303,231.65	5,305,025.69

7. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ลูกหนี้การค้า				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,187,087.89	33,468,383.64	-	-
- บริษัทอื่น	217,807,523.37	160,207,855.87	21,908,346.06	33,206,738.73
รวมลูกหนี้การค้า	233,994,611.26	193,676,239.51	21,908,346.06	33,206,738.73
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(34,423,911.47)	(89,692,376.38)	(7,941,199.79)	(26,157,072.54)
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	199,570,699.79	103,983,863.13	13,967,146.27	7,049,666.19
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
ลูกหนี้อื่น - บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	21,000.00
- บริษัทอื่น	1,912,073.50	2,017,191.50	1,912,055.97	1,290,882.37
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	11,294,776.94	3,325,855.77	820,828.02	264,370.44
เงินทดรองจ่าย - บริษัทย่อย	-	-	100.00	-
- บริษัทอื่น	938,647.80	150,888.00	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ - บริษัทย่อย	-	-	54,309,412.30	-
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	14,145,498.24	5,493,935.27	57,042,396.29	1,576,252.81
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	213,716,198.03	109,477,798.40	71,009,542.56	8,625,919.00

7. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
ลูกหนี้ที่อยู่ในกำหนดชำระ	7,149,622.83	3,791,762.69	-	-
ลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ				
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	1,037,465.06	3,994,337.93	-	-
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	5,384,771.48	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	2,615,228.52	25,682,283.02	-	-
รวม	16,187,087.89	33,468,383.64	-	-
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(501,954.25)	(27,021,193.38)	-	-
สุทธิ	15,685,133.64	6,447,190.26	-	-
บริษัทอื่น				
ลูกหนี้ที่อยู่ในกำหนดชำระ	141,076,134.19	78,157,344.96	-	-
ลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ				
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	30,082,048.82	19,025,887.34	-	-
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	3,144,499.60	2,560,862.86	-	56,000.00
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	154,981.99	5,908,310.44	-	-
มากกว่า 12 เดือน	43,349,858.77	54,555,450.27	21,908,346.06	33,150,738.73
รวม	217,807,523.37	160,207,855.87	21,908,346.06	33,206,738.73
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(33,921,957.22)	(62,671,183.00)	(7,941,199.79)	(26,157,072.54)
สุทธิ	183,885,566.15	97,536,672.87	13,967,146.27	7,049,666.19

รายการเปลี่ยนแปลงของการตั้งสำรองค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ยอดคงเหลือต้นปี	89,692,376.38	122,758,324.58	26,157,072.54	42,534,948.10
บวก ตั้งเพิ่มในระหว่างปี	-	1,152,685.22	-	-
หัก กลับรายการในระหว่างปี	(55,268,464.91)	(34,218,633.42)	(18,215,872.75)	(16,377,875.56)
ยอดคงเหลือปลายปี	34,423,911.47	89,692,376.38	7,941,199.79	26,157,072.54

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2564 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2564 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ตัดลูกหนี้การค้า บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“MMG”) (สุทธิจากภาษีขายไม่ถึงกำหนดชำระ) เป็นหนี้สูญ จำนวน 12.46 ล้านบาท และโอนกลับค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจำนวน 13.34 ล้านบาท โดยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

8. สินค้าคงเหลือ - สุทธิ

สินค้าคงเหลือ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2565	ปี 2564
สินค้าสำเร็จรูป	9,619,704.03	9,352,237.56
งานระหว่างทำ	24,619,226.85	34,607,587.21
วัตถุดิบ	122,088,755.96	114,522,990.22
วัสดุสิ้นเปลือง	6,343,834.89	4,676,669.71
อะไหล่	15,113,988.41	3,903,392.44
วัตถุดิบระหว่างทาง	-	2,810,962.25
รวม	177,785,510.14	169,873,839.39
หัก ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	(5,700,495.68)	(2,171,249.04)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	172,085,014.46	167,702,590.35

รายการเปลี่ยนแปลงของการตั้งสำรองค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2565	ปี 2564
ยอดคงเหลือต้นปี	2,171,249.04	3,887,033.90
บวก ตั้งเพิ่มในระหว่างปี	3,529,246.64	-
หัก กลับรายการในระหว่างปี	-	(1,715,784.86)
ยอดคงเหลือปลายปี	5,700,495.68	2,171,249.04

9. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เป็นเงินลงทุนในกองทุนเปิด ที่กลุ่มบริษัทมีวัตถุประสงค์ที่จะขายในอนาคตอันใกล้เพื่อหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์

10. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนที่ติดภาระค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง ได้นำเงินฝากสถาบันการเงินวางไว้เป็นหลักประกันสำหรับวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงินเดียวกัน คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.05 ต่อปี ทั้งนี้บริษัทย่อยดังกล่าวได้ไถ่ถอนหลักประกันแล้วเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2565 ดังนั้นเงินฝากดังกล่าวจึงแสดงรายการไว้เป็นสินทรัพย์หมุนเวียน

11. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ลูกหนี้กรมสรรพากร	649,150,681.08	511,850,993.81	-	-
เงินมัดจำและเงินประกัน *	563,722,582.37	499,730,330.37	-	-
อื่นๆ	5,296,660.04	3,060,445.06	11,221.00	70,469.71
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(436,821,304.27)	(436,821,304.27)	-	-
สุทธิ	781,348,619.22	577,820,464.97	11,221.00	70,469.71

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 รวมเงินสำรองค่าความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการจำหน่ายเงินลงทุนของบริษัทย่อย เป็นจำนวนเงิน 436.82 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.6

12. สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งเป็น “สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก” และได้จัดประเภทผลการดำเนินงานของส่วนงานที่ยกเลิกที่เกิดจากการที่บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวจดทะเบียนเลิกบริษัท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.2

ในปี 2564 กลุ่มบริษัทมีส่วนงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิกจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.6 มีผลทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจการควบคุมในบริษัทดังกล่าว รวมถึงการจำหน่ายส่วนงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.3 โดยกลุ่มบริษัทไม่ได้นำฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทดังกล่าวมารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทได้สูญเสียอำนาจการควบคุม

12.1 สินทรัพย์ที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม
	ปี 2565
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	41,316.35

12.2 หนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม
	ปี 2565
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	133,102.95
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	292,969.62
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	19,500.00
รวมหนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	445,572.57

12. สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดประเภทไว้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก (ต่อ)

12.3 รายละเอียดของผลการดำเนินงานของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2565	ปี 2564
รายได้จากการขายและบริการ	-	2,771,180.96
รายได้อื่น	58,896.99	150,355.91
ต้นทุนขายและบริการ	-	(4,019,096.65)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(616,863.05)	(4,248,578.01)
ขาดทุนจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	-	(89,299,441.81)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	-	227,582,021.26
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(639,964.27)	(1,042,906.70)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี	(1,197,930.33)	131,893,534.96

12.4 งบกระแสเงินสดของการดำเนินงานที่ยกเลิก แสดงได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2565	ปี 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	251,453.03	3,222,941.51
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(5.40)	196,779,119.53
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	-	(5,653,025.00)
กระแสเงินสดสุทธิ	251,447.63	194,349,036.04

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุน (ร้อยละ)	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
			เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	เงินปันผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2565 / ปี 2564	ปี 2565 / ปี 2564	ปี 2565 / ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
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	-	-

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	สัดส่วนการลงทุน (ร้อยละ)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	75.00	1,532,209,650.71
บวก ซื้อเงินลงทุนเพิ่ม *	6.40	566,599,500.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	81.40	2,098,809,150.71

* ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.3 ประกอบ

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สิ่งตอบแทนในการซื้อ	566,599,500.00
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลงจากผลของการเข้าซื้อ	(234,757,228.62)
ส่วนเกินกว่าทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	331,842,271.38

14. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	4,233,823,530.31
ซื้อเงินลงทุน	3,992,801,360.00
เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุน *	(203,614,535.63)
จำหน่ายเงินลงทุน	(8,339,165,706.66)
ส่วนแบ่งกำไร	227,582,021.26
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่น	88,573,330.72
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-

* ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.2 และ 2.2.7 ประกอบ

ส่วนแบ่งกำไรสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	กำไรหรือขาดทุน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น
<u>บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม</u>		
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	116,829,682.39	45,578,695.27
<u>บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>		
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	57,663,424.67	24,327,814.25
<u>บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม</u>		
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	53,088,914.20	18,666,821.20
รวม	227,582,021.26	88,573,330.72

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม								
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	281,530,957.70	676,904,599.82	1,239,045,339.29	328,066,790.35	20,616,738.03	31,672,718.65	7,146,831.12	407,593,840.74	2,992,577,815.70
ซื้อระหว่างปี	-	2,614,200.89	76,512,154.01	598,660.00	1,887,540.22	348,862.13	3,306,373.83	4,892,133,894.95	4,977,401,686.03
เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุน *	-	-	-	-	-	-	-	166,184,336.64	166,184,336.64
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(15,013,850.50)	(233,595.10)	(25,537,916.61)	(95,677,154.68)	(1,076,412.67)	(759,770.94)	(12,590.50)	(27,119,784.52)	(165,431,075.52)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	-	13,313,007.50	-	-	-	-	(13,313,007.50)	-
โอนเปลี่ยนประเภทระหว่างปี	-	-	-	-	-	-	-	(209,656,656.39)	(209,656,656.39)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	266,517,107.20	679,285,205.61	1,303,332,584.19	232,988,295.67	21,427,865.58	31,261,809.84	10,440,614.45	5,215,822,623.92	7,761,076,106.46
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	6,582,828.97	479,735,751.13	876,927,292.05	35,155,818.63	16,545,527.62	28,886,811.48	2,700,532.84	-	1,446,534,562.72
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	214,743.01	10,103,811.67	54,503,328.65	14,461,259.50	1,328,509.76	1,018,685.39	1,317,357.16	-	82,947,695.14
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	(233,593.10)	(16,132,285.76)	(3,557,838.84)	(1,061,759.08)	(750,533.88)	(12,589.50)	-	(21,748,600.16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	6,797,571.98	489,605,969.70	915,298,334.94	46,059,239.29	16,812,278.30	29,154,962.99	4,005,300.50	-	1,507,733,657.70
ค่าเผื่อการด้อยค่า									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	-	228,818.79	-	-	-	-	-	228,818.79
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(228,818.79)	-	-	-	-	-	(228,818.79)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	274,948,128.73	197,168,848.69	361,889,228.45	292,910,971.72	4,071,210.41	2,785,907.17	4,446,298.28	407,593,840.74	1,545,814,434.19
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	259,719,535.22	189,679,235.91	388,034,249.25	186,929,056.38	4,615,587.28	2,106,846.85	6,435,313.95	5,215,822,623.92	6,253,342,448.76

* ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.2 และ 2.2.7 ประกอบ

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม								
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	266,517,107.20	679,285,205.61	1,303,332,584.19	232,988,295.67	21,427,865.58	31,261,809.84	10,440,614.45	5,215,822,623.92	7,761,076,106.46
ซื้อระหว่างปี	-	1,996,302.25	25,338,168.00	2,111,968.00	879,656.87	1,970,392.88	651,758.72	1,769,859,206.96	1,802,807,453.68
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	-	(1,019,425.02)	-	(666,693.66)	(137,053.00)	(400,501.00)	(87,300.00)	(2,310,972.68)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	-	1,282,823.52	-	(20,701.02)	1,233,645.85	-	(2,495,768.35)	-
โอนเปลี่ยนประเภทระหว่างปี	-	-	-	-	-	-	-	(5,680,363.52)	(5,680,363.52)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	266,517,107.20	681,281,507.86	1,328,934,150.69	235,100,263.67	21,620,127.77	34,328,795.57	10,691,872.17	6,977,418,399.01	9,555,892,223.94
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	6,797,571.98	489,605,969.70	915,298,334.94	46,059,239.29	16,812,278.30	29,154,962.99	4,005,300.50	-	1,507,733,657.70
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	235,150.87	17,125,846.67	43,666,348.53	13,311,809.67	1,446,757.41	1,097,126.02	1,215,623.94	-	78,098,663.11
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	-	(592,127.58)	-	(666,658.68)	(109,301.87)	(400,500.00)	-	(1,768,588.13)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	-	(5,998.00)	-	130,762.67	(124,764.67)	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	7,032,722.85	506,731,816.37	958,366,557.89	59,371,048.96	17,723,139.70	30,018,022.47	4,820,424.44	-	1,584,063,732.68
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	259,719,535.22	189,679,235.91	388,034,249.25	186,929,056.38	4,615,587.28	2,106,846.85	6,435,313.95	5,215,822,623.92	6,253,342,448.76
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	259,484,384.35	174,549,691.49	370,567,592.80	175,729,214.71	3,896,988.07	4,310,773.10	5,871,447.73	6,977,418,399.01	7,971,828,491.26

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ปี 2565	ปี 2564
ต้นทุนขายและบริการ	57,900,242.96	63,013,650.83
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	20,198,420.15	19,934,044.31
รวม	78,098,663.11	82,947,695.14

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	รวม
ราคาทุน								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	97,002,972.90	146,791,642.46	8,536,145.35	11,495,005.77	28,185,608.85	400,501.00	1,058,400.00	293,470,276.33
ซื้อระหว่างปี	-	5,315,868.63	-	142,700.00	94,714.01	-	-	5,553,282.64
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(97,002,972.90)	(152,107,511.09)	(6,236,892.33)	(11,637,705.77)	(28,280,322.86)	-	(1,058,400.00)	(296,323,804.95)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	-	2,299,253.02	-	-	400,501.00	-	2,699,754.02
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	145,941,083.69	8,017,601.90	10,806,668.77	27,208,914.24	400,500.00	195,694.39	192,570,462.99
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,060,029.61	126,756.47	265,097.28	352,778.88	-	53,304.73	1,857,966.97
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	(147,001,113.30)	(5,847,726.48)	(11,071,766.05)	(27,561,693.12)	-	(248,999.12)	(191,731,298.07)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	-	2,296,631.89	-	-	400,500.00	-	2,697,131.89
ค่าเผื่อการด้อยค่า								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	-	228,818.79	-	-	-	-	228,818.79
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(228,818.79)	-	-	-	-	(228,818.79)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	97,002,972.90	850,558.77	289,724.66	688,337.00	976,694.61	1.00	862,705.61	100,670,994.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	-	2,621.13	-	-	1.00	-	2,622.13

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	เครื่องจักรและอุปกรณ์	ยานพาหนะ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	2,299,253.02	400,501.00	2,699,754.02
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(299,253.02)	(400,501.00)	(699,754.02)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	2,000,000.00	-	2,000,000.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	2,296,631.89	400,500.00	2,697,131.89
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	2,615.11	-	2,615.11
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(299,247.00)	(400,500.00)	(699,747.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	2,000,000.00	-	2,000,000.00
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	2,621.13	1.00	2,622.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	-	-	-

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงรวมเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

15.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วนของกลุ่มบริษัท ราคาทุน จำนวนเงิน 1,531.14 ล้านบาท และ 1,393.68 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 855.80 ล้านบาท และ 818.59 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินรวม ได้จดจำนองไว้กับธนาคารเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อต่างๆ กับธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21 และ 34

15.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางอ้อมมีสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่ของบริษัทเอกชน ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา ผู้ให้เช่าหรือคู่สัญญามีสิทธิเลือกที่จะจ่ายเงินค่าทรัพย์สินหรือให้บริษัทย่อยทางอ้อมทำการรื้อถอนเพื่อส่งมอบพื้นที่ตามสภาพเดิมให้แก่ผู้ให้เช่าหรือคู่สัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้

15.2.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ระบบและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง จำนวน 8 โครงการ ราคาทุน จำนวนเงิน 67.96 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิทางบัญชี จำนวนเงิน 39.97 ล้านบาท และ 43.47 ล้านบาท ตามลำดับ บริษัทย่อยทางอ้อมไม่ได้บันทึกประมาณการรื้อถอนในงบการเงินเนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทย่อยทางอ้อมคาดการณ์ว่าผู้ให้เช่าจะไม่ให้รื้อถอน

15.2.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ระบบและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตามสัญญาขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทเอกชน จำนวน 6 โครงการ ราคาทุน จำนวนเงิน 158.28 ล้านบาท และ 156.17 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชี จำนวนเงิน 127.82 ล้านบาท และ 134.39 ล้านบาท ตามลำดับ บริษัทย่อยทางอ้อมได้บันทึกประมาณการรื้อถอน จำนวนเงิน 7.73 ล้านบาท

15.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ยานพาหนะส่วนหนึ่งของบริษัทย่อยทางตรง ราคาทุน จำนวนเงิน 3.80 ล้านบาท และมูลค่าสุทธิทางบัญชี จำนวนเงิน 2.93 ล้านบาท และ 3.40 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นหนี้สินตามสัญญาเช่าตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16.2

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

15.4 สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทได้ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ซื้อโดยเงินสด	1,538,910,204.88	4,873,249,580.09	-	5,553,282.64
ซื้อโดยการก่อหนี้	263,897,248.80	101,677,412.42	-	-
ซื้อโดยวิธีสัญญาเช่าซื้อ	-	2,474,693.52	-	-
สุทธิ	1,802,807,453.68	4,977,401,686.03	-	5,553,282.64

16. สัญญาเช่า

16.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		
	สัญญาเช่าที่ดิน	สัญญาเช่าพื้นที่	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	9,174,807.70	24,344,306.00	33,519,113.70
เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่	-	519,927.00	519,927.00
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	(9,174,807.70)	-	(9,174,807.70)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	24,864,233.00	24,864,233.00
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	127,428.02	1,063,660.00	1,191,088.02
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,264,488.00	1,264,488.00
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	(127,428.02)	-	(127,428.02)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	2,328,148.00	2,328,148.00
<u>มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	9,047,379.68	23,280,646.00	32,328,025.68
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	22,536,085.00	22,536,085.00

16. สัญญาเช่า

16.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	สัญญาเช่าพื้นที่	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	24,864,233.00	-
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	-	2,417,151.00
ลดลงจากการวัดมูลค่าใหม่	(257,349.00)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	24,606,884.00	2,417,151.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	2,328,148.00	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	1,225,944.00	402,864.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	3,554,092.00	402,864.00
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	22,536,085.00	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	21,052,792.00	2,014,287.00

กลุ่มบริษัทเช่าสินทรัพย์ประกอบด้วย ที่ดิน พื้นที่หลังคา และพื้นที่สำนักงาน อายุสัญญาเช่า มีระยะเวลา 3 - 25 ปี โดยมีสิทธิต่ออายุสัญญาเช่าเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญา ค่าเช่ากำหนดชำระเป็นรายเดือนตามอัตราที่ระบุไว้ในสัญญา

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงรวมเป็นต้นทุนขายและบริการในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม และแสดงรวมเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ

16.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	33,071,749.00	35,295,189.00	2,340,000.00	-
หัก ดอกเบี้ยตามสัญญาเช่ารอการตัดบัญชี	(9,686,794.52)	(10,573,521.77)	(276,577.00)	-
รวม	23,384,954.48	24,721,667.23	2,063,423.00	-
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,654,212.78)	(1,336,713.75)	(372,061.00)	-
สุทธิ	21,730,741.70	23,384,953.48	1,691,362.00	-

กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาเช่าเพื่อเช่าที่ดิน พื้นที่หลังคา พื้นที่สำนักงาน และรถยนต์ เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจ โดยมีกำหนดการชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน อายุของสัญญามีระยะเวลาโดยเฉลี่ยประมาณ 3 - 25 ปี และสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาที่บอกเลิกไม่ได้

16. สัญญาเช่า (ต่อ)

16.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

รายการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ยอดคงเหลือต้นปี	24,721,667.23	31,905,140.38	-	-
บวก หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	2,727,456.00	2,808,000.00	-
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอตัดบัญชีเพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	(252,762.48)	(390,849.00)	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(1,079,363.75)	(1,197,889.86)	(353,728.00)	-
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(8,893,565.81)	-	-
เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากการวัดมูลค่าใหม่	(257,349.00)	433,289.00	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	23,384,954.48	24,721,667.23	2,063,423.00	-

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับระยะเวลาแต่ละช่วง

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ ที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า สุทธิจากดอกเบี้ยตามสัญญาเช่ารอการตัดบัญชีเป็นดังนี้				
ไม่เกิน 1 ปี	1,654,212.78	1,336,713.75	372,061.00	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	5,929,044.70	5,379,512.48	1,691,362.00	-
เกิน 5 ปี	15,801,697.00	18,005,441.00	-	-
รวม	23,384,954.48	24,721,667.23	2,063,423.00	-

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	1,225,944.00	1,264,488.00	402,864.00	-
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	688,841.25	868,405.14	114,272.00	-
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซื้อสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	225,600.00	228,000.00	99,000.00	132,000.00

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	สิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	สิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนระหว่างติดตั้ง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	71,191,018.61	35,469,817.93	53,393,263.43	160,054,099.97
จำหน่ายระหว่างปี	(71,191,018.61)	(34,347,135.69)	(53,393,263.43)	(158,931,417.73)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	1,122,682.24	-	1,122,682.24
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	1,038,202.21	771,087.77	-	1,809,289.98
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	889,887.86	474,246.27	-	1,364,134.13
จำหน่ายระหว่างปี	(1,928,090.07)	(930,234.67)	-	(2,858,324.74)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	315,099.37	-	315,099.37
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	70,152,816.40	34,698,730.16	53,393,263.43	158,244,809.99
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	807,582.87	-	807,582.87

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม
	สิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	1,122,682.24
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	1,122,682.24
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	315,099.37
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	44,907.19
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	360,006.56
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	807,582.87
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	762,675.68

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศไทย เกิดจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งและการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) โดยสัญญากำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมเป็นผู้ลงทุนในการติดตั้งระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อประโยชน์ในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ที่ลงทุนจะตกเป็นของการไฟฟ้านครหลวงตามที่ระบุไว้ในสัญญา บริษัทย่อยทางอ้อมตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวเมื่อเริ่มเดินเครื่องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

ในปี 2564 กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการในประเทศญี่ปุ่น ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 36.3 ส่งผลให้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนคงเหลือเพียงสิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศไทย

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

18.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	18,426,449.03	19,678,469.86	2,525,294.10	3,813,456.91
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(39,510,637.30)	(42,702,281.73)	-	-
สุทธิ	(21,084,188.27)	(23,023,811.87)	2,525,294.10	3,813,456.91

18.2 รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 65	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้สำหรับงวดใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 65
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
ลูกหนี้การค้า	12,522,362.27	(7,225,819.95)	5,296,542.32
สินค้าคงเหลือ	434,249.81	705,849.33	1,140,099.14
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	5,599.00	2,252.00	7,851.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	246,916.60	248,114.20	495,030.80
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2,499,661.49	(1,332,921.46)	1,166,740.03
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	3,969,680.69	428,256.25	4,397,936.94
ผลขาดทุนสะสมทางภาษี	-	5,922,248.80	5,922,248.80
รวม	19,678,469.86	(1,252,020.83)	18,426,449.03
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(42,702,281.73)	3,191,644.43	(39,510,637.30)
สุทธิ	(23,023,811.87)	1,939,623.60	(21,084,188.27)

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.2 รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 64	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้สำหรับปีใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 64
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
ลูกหนี้การค้า	15,374,893.81	(2,852,531.54)	12,522,362.27
สินค้าคงเหลือ	777,406.79	(343,156.98)	434,249.81
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	11,223.00	(5,624.00)	5,599.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	162,835.80	84,080.80	246,916.60
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	4,459,509.43	(1,959,847.94)	2,499,661.49
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4,239,440.23	(269,759.54)	3,969,680.69
ผลขาดทุนสะสมทางภาษี	23,704,597.24	(23,704,597.24)	-
รวม	48,729,906.30	(29,051,436.44)	19,678,469.86
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(46,427,964.96)	3,725,683.23	(42,702,281.73)
สุทธิ	2,301,941.34	(25,325,753.21)	(23,023,811.87)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 65	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้สำหรับงวดใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 65
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	5,599.00	2,252.00	7,851.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	9,827.20	9,827.20
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	1,308,196.42	32,679.45	1,340,875.87
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2,499,661.49	(1,332,921.46)	1,166,740.03
รวม	3,813,456.91	(1,288,162.81)	2,525,294.10

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.2 รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 64	บันทึกเป็น (รายจ่าย) รายได้สำหรับงวดใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 64
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	11,223.00	(5,624.00)	5,599.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	78,083.67	(78,083.67)	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	1,852,463.50	(544,267.08)	1,308,196.42
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	4,232,024.03	(1,732,362.54)	2,499,661.49
รวม	6,173,794.20	(2,360,337.29)	3,813,456.91

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ได้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

กลุ่มบริษัทมีรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปเพื่อหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 29.61 ล้านบาท ซึ่งจะสิ้นสุดระยะเวลาการหักกลบกันในปี 2570

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีรายการขาดทุนทางภาษีเป็นจำนวนเงิน 197.37 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวนเงิน 106.30 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งกลุ่มบริษัทยังไม่ได้บันทึกรายการดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าอาจมีความไม่แน่นอนที่จะนำรายการขาดทุนทางภาษีข้างต้นมาใช้ประโยชน์ในอนาคตได้

รายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ข้างต้น จะสิ้นสุดระยะเวลาการหักกลบกันในปี 2570 อย่างไรก็ตาม หากผู้บริหารพิจารณาแล้วพบว่า มีความเป็นไปได้ที่กำไรทางภาษีในอนาคตจะมีเพียงพอที่จะนำผลขาดทุนทางภาษีมาใช้ประโยชน์ทางภาษีได้ อาจทำให้มีการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและรายได้ภาษีเงินได้เพิ่มเติม

18.3 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	4,712,806.71	595,778,305.55	-	24,724,663.83
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับผลแตกต่างชั่วคราวรับรู้เมื่อเริ่มแรกและที่กลับรายการ	(1,939,623.60)	25,325,753.21	1,288,162.81	2,360,337.29
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,773,183.11	621,104,058.76	1,288,162.81	27,085,001.12

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.3 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน (ต่อ)

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก				
การดำเนินงานต่อเนื่อง	2,133,218.84	620,061,152.06	1,288,162.81	27,085,001.12
การดำเนินงานที่ยกเลิก	639,964.27	1,042,906.70	-	-
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,773,183.11	621,104,058.76	1,288,162.81	27,085,001.12

18.4 การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ปี 2565		ปี 2564	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		(312,664,365.58)		1,825,410,276.85
กำไรก่อนภาษีเงินได้ส่วนที่ต้องเสียภาษี		(158,964,473.83)		2,417,862,561.91
หัก กำไรที่ได้รับยกเว้น		(4,298,145.54)		(1,036,635.99)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิที่ต้องเสียภาษี		(163,262,619.37)		2,416,825,925.92
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20	-	20	483,365,185.18
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี		2,773,183.11		137,738,873.58
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	-	2,773,183.11	26	621,104,058.76

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ปี 2565		ปี 2564	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		(105,514,904.07)		197,617,111.63
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20	-	20	39,523,422.33
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี		1,288,162.81		(12,438,421.21)
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	-	1,288,162.81	14	27,085,001.12

18. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

18.5 อัตราภาษี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อย คำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล จากกำไรสุทธิตามบัญชีภายหลังปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ถือเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามประมวลรัษฎากร

รายการปรับปรุงหลัก ได้แก่ ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ การด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน และค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่ประมวลรัษฎากรกำหนด

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ คำนวณขึ้นโดยใช้อัตราตามกฎหมายของประเทศเหล่านั้น

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้อง ได้ถูกวัดมูลค่าด้วยอัตราภาษีร้อยละ 20 ซึ่งเป็นอัตราภาษีที่รัฐบาลกำหนด ณ วันที่รายงาน

19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย

	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี)		หน่วย : บาท			
			งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
เงินเบิกเกินบัญชี	6.34	5.84	263,533.02	3,067,572.70	-	-
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท	2.18 - 6.76	2.18 - 3.15	157,411,041.67	66,516,807.42	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	3.3 - 5.5	2.35 - 5.47	287,478,000.00	750,000,000.00	24,000,000.00	-
รวม			445,152,574.69	819,584,380.12	24,000,000.00	-

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังต่อไปนี้

1. กรรมการของบริษัทย่อยทางตรง เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรง เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
3. จำนองที่ดิน เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วน และอาคารทั้งหมดของกลุ่มบริษัท

และกลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

20. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
เจ้าหนี้การค้า				
เจ้าหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	-	89,987.00
- บริษัทอื่น	56,374,840.22	46,928,165.27	-	422,354.33
รวมเจ้าหนี้การค้า	56,374,840.22	46,928,165.27	-	512,341.33
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
เจ้าหนี้อื่น - บริษัทย่อย	-	-	-	163,900.00
- บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	461,170.00
- บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	677,379.62	54,247.38	-	-
- บุคคลและบริษัทอื่น	350,465,322.05	449,159,295.63	193,914.00	1,169,526.22
รายได้รับล่วงหน้า	257,987.94	106,874,573.08	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	347,335.00	22,240,587.00	-	-
- บริษัทอื่น	12,036,397.52	104,112,699.16	1,261,029.75	1,700,844.63
เงินทดรองรับ - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	127,735.38	56,067.81	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - บริษัทย่อย	-	-	-	90,103.94
- บริษัทอื่น	6,081,224.35	7,560,474.73	5,931,854.79	3,193,782.18
เงินปันผลค้างจ่าย	2,067,504.91	1,412,120.67	2,022,004.91	1,367,120.67
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	372,060,886.77	691,470,065.46	9,408,803.45	8,146,447.64
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	428,435,726.99	738,398,230.73	9,408,803.45	8,658,788.97

21. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ยอดคงเหลือต้นปี	426,024,760.55	466,699,146.31	273,137,480.71	343,817,480.71
บวก กู้เพิ่มระหว่างปี	-	71,100,000.00	-	-
หัก จ่ายคืนระหว่างปี	(128,489,089.68)	(111,774,385.76)	(70,680,000.00)	(70,680,000.00)
รวม	297,535,670.87	426,024,760.55	202,457,480.71	273,137,480.71
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(120,045,190.23)	(128,165,265.99)	(70,680,000.00)	(70,680,000.00)
สุทธิ	177,490,480.64	297,859,494.56	131,777,480.71	202,457,480.71

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีหลักทรัพย์ค้ำประกัน และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

21. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม มีดังนี้

บริษัทฯ :

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
422.50	เพื่อซื้อหุ้น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำกัด	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2561 (เบิกเงินกู้แล้ว 407.50 ล้านบาท)	THBFIX6M+1.97	ชำระคืนภายใน 82 งวด งวดละ 5 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2568
77.50	เพื่อซื้อหุ้น บริษัท ตะวันออกการพิมพ์และบรรจุภัณฑ์ จำกัด	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2562 (เบิกเงินกู้แล้ว 72.34 ล้านบาท)	THBFIX6M+2.6	งวดที่ 1 - 2 เดือนละ 0.89 ล้านบาท งวดที่ 3 เป็นต้นไป เดือนละ 0.92 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2569
500.00					

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังต่อไปนี้

1) จำนำหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางตรงบางส่วน
2) จำนองที่ดินและอาคารทั้งหมด และเครื่องจักรบางส่วนของบริษัทย่อยทางตรง

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (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	เพื่อซื้อเครื่องจักรในการผลิตกระดาษลูกฟูกและกล่องกระดาษ	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2562 (เบิกเงินกู้แล้ว 80 ล้านบาท)	MLR-0.75	ชำระคืนภายใน 84 งวด งวดละ 1.34 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 2562	ภายในปี 2569
15.84	ลงทุนและดำเนินงานอนุรักษ์พลังงานในอาคารหรือโรงงาน	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2562 (เบิกเงินกู้แล้ว 15.04 ล้านบาท)	MLR-1	ชำระคืนภายใน 60 งวด งวดละ 0.26 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ)	ภายในปี 2567
14.80	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2564 (เบิกเงินกู้แล้วทั้งจำนวน)	MLR-0.75	ชำระคืนภายใน 36 งวด งวดละ 0.41 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวดแรกเริ่ม ส.ค. 2564	ภายในปี 2567
44.40	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2564 (เบิกเงินกู้แล้วทั้งจำนวน)	MLR-0.75	ชำระคืนภายใน 36 งวด งวดละ 1.24 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) ชำระงวดแรกเริ่ม ม.ค. 2565	ภายในปี 2567
187.54					

21. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังต่อไปนี้

1) บริษัทฯ เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
2) จำนองเครื่องจักรบางส่วนของบริษัทย่อยทางตรง

บริษัทย่อยทางตรง ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 1.2 : 1 เท่า
2) ดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.3 : 1 เท่า และไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 เท่า

บริษัทย่อยทางอ้อม : *บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด "EPCOG"*

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
60.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ก.ค. 2558	MLR-2	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน พ.ค. 2558 จ่ายงวดละ 0.77 ล้านบาท	ภายในปี 2564
47.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการคิงส์แพค)	งวดที่ 1 : จำนวน 42.72 ล้านบาท ภายในวันที่ 30 มิ.ย. 2560	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน ก.ค. 2560 จ่ายงวดละ 0.67 ล้านบาท	ภายในปี 2566
22.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการคลินท์แพค)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ต.ค. 2561 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือนนับจากเบิกถอนเงินกู้งวดสุดท้าย จ่ายงวดละ 0.32 ล้านบาท	ภายในปี 2566
22.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการแสงรุ่ง)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ส.ค. 2561 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือนนับจากเบิกถอนเงินกู้งวดสุดท้าย จ่ายงวดละ 0.32 ล้านบาท	ภายในปี 2567
300.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการดับเบิ้ลสตาร์)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ธ.ค. 2562 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR-0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน ธ.ค. 2562 จ่ายงวดละ 0.16 ล้านบาท	ภายในปี 2569
451.00					

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังต่อไปนี้

1) จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจทรัพย์สินประเภทเครื่องจักรใหม่ เพื่อเป็นหลักประกันภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันที่มีการเบิกใช้วงเงิน
2) โอนสิทธิการรับเงินสำหรับโครงการเช่าซื้อให้แก่ธนาคาร ดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน นับแต่วันทำสัญญา
3) มอบสิทธิเรียกร้องที่บริษัทมีต่อลูกหนี้แห่งสิทธิ/ลูกหนี้การค้าทุกราย
4) การโอนสิทธิในผลประโยชน์ต่างๆ ที่บริษัทย่อยทางอ้อมจะได้รับจากข้อตกลงต่างๆ ในสัญญากู้เงิน
5) บริษัทฯ บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อม เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
6) จำนำหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยทางตรง
7) จำนองเครื่องจักรทั้งหมดของบริษัทย่อยทางอ้อม

21. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อมต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 3 : 1 เท่า และไม่เกินกว่า 4 : 1 เท่า
2) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.1 - 1.2 : 1 เท่า

22. หุ้นกู้

รายการเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ยอดคงเหลือต้นปี	3,828,102,134.41	2,546,161,574.88	2,978,487,964.56	704,100,000.00
บวก ออกและเสนอขายระหว่างปี	1,584,150,663.20	2,970,027,114.16	1,584,150,663.20	2,970,027,114.16
หัก ไถ่ถอนระหว่างปี	(1,602,500,000.00)	(1,700,900,000.00)	(750,000,000.00)	(704,100,000.00)
ยอดคงเหลือปลายปี	3,809,752,797.61	3,815,288,689.04	3,812,638,627.76	2,970,027,114.16
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	20,782,708.82	12,813,445.37	17,896,878.67	8,460,850.40
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(2,244,219,838.27)	(1,594,317,589.07)	(2,244,219,838.27)	(744,703,419.22)
สุทธิ	1,586,315,668.16	2,233,784,545.34	1,586,315,668.16	2,233,784,545.34

บริษัทฯ :

22.1 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวนรวม 815,400 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 1	328.00	5	7 มิถุนายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 2	283.30	5.2	8 มิถุนายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 3	204.10	5.35	8 มิถุนายน 2564
รวม	815.40		

22.2 เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2562 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 1 ชุด จำนวน 500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.75 ครบกำหนดวันที่ 6 มีนาคม 2564

22.3 เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 2 ชุด จำนวนรวม 1,500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,500 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564 ชุดที่ 1	730.00	5.5	1 เมษายน 2566
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564 ชุดที่ 2	770.00	5.6	1 ตุลาคม 2566
รวม	1,500.00		

22. หุ้นกู้ (ต่อ)

22.4 เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2564 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 2 ชุด จำนวนรวม 1,500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,500 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2564 ชุดที่ 1	750.00	5	17 กันยายน 2565
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2564 ชุดที่ 2	750.00	5.25	17 กันยายน 2566
รวม	1,500.00		

22.5 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		

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

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

22.6 เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2559 ETP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 918,700 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 1	113.40	4.15	5 เมษายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 2	308.50	4.65	5 เมษายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 3	496.80	5.1	5 เมษายน 2564
รวม	918.70		

22.7 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2559 ETP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 1,500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 1	500.00	4.2	23 กันยายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 2	500.00	4.5	23 กันยายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 3	500.00	4.8	23 กันยายน 2564
รวม	1,500.00		

22. หุ้นกู้ (ต่อ)

22.8 เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2563 ETP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 1 ชุด จำนวน 852,500 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 852.50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.50 ครบกำหนดวันที่ 31 สิงหาคม 2565

ETP ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ รวมถึงการให้ ETP ดำรงอัตราส่วนของหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ไม่เกิน 3.25 : 1

23. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทมีนโยบายจ่ายค่าชดเชยผลประโยชน์หลังออกจากงาน และบำเหน็จตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ในการให้ผลประโยชน์เมื่อเกษียณและผลประโยชน์ระยะยาวอื่นแก่พนักงานตามสิทธิและอายุงาน

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ มีความเสี่ยงจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ได้แก่ ความเสี่ยงของช่วงชีวิต และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	50,664,538.33	52,483,928.75	6,540,982.02	9,262,317.51
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	3,668,879.54	3,624,083.59	564,661.70	925,039.68
ต้นทุนดอกเบี้ย	732,178.71	687,093.66	53,735.57	51,558.50
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานสำหรับปี	(2,227,166.67)	(6,130,567.67)	(455,000.00)	(3,697,933.67)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	52,838,429.91	50,664,538.33	6,704,379.29	6,540,982.02
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(4,069,391.81)	(2,103,636.63)	(1,634,129.08)	(1,453,438.78)
สุทธิ	48,769,038.10	48,560,901.70	5,070,250.21	5,087,543.24

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ระยะเวลาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของกลุ่มบริษัท ในงบการเงินรวมระยะเวลาประมาณ 7 - 18 ปี และในงบการเงินเฉพาะกิจการระยะเวลาประมาณ 7 ปี

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนข้างต้น แสดงรวมในรายการ ดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)	ปี 2565	ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน :				
ต้นทุนขายและบริการ	3,030,612.84	2,961,020.76	321,648.23	718,807.88
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย	284,947.76	277,249.83	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	176,161.36	171,657.93	-	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	909,336.29	901,248.73	296,749.04	257,790.30
รวม	4,401,058.25	4,311,177.25	618,397.27	976,598.18

23. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน ประกอบด้วย

	ปี 2565 / ปี 2564	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
* อัตราคิดลด (ร้อยละ)	0.92 - 1.81	0.92
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน (ร้อยละ)	4 - 5	4
** อัตราการหมุนเวียนพนักงาน (ร้อยละ)	1.91 - 22.92	1.91 - 22.92
*** อัตรามรณะ (ร้อยละ)	105	105
อายุครบเกษียณ (ปี)	60	60

* อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลสำหรับเงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน

** ขึ้นอยู่กับระยะเวลาการทำงานของพนักงาน

*** อ้างอิงตามตารางมรณะไทย 2560 ประเภทสามัญ (TMO2017 : Thai Mortality Ordinary Table of 2017)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

ผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน แสดงได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
อัตราคิดลด				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(3,755,252.08)	(3,893,339.72)	(308,075.38)	(342,316.45)
ลดลง ร้อยละ 1	4,259,326.42	4,424,748.10	345,699.05	383,560.99
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	5,283,929.92	4,813,299.40	459,162.69	428,491.42
ลดลง ร้อยละ 1	(4,703,096.76)	(4,305,286.02)	(416,518.61)	(389,696.59)
อัตราการลาออก				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 20	(2,596,477.84)	(2,333,159.51)	(219,196.41)	(201,879.30)
ลดลง ร้อยละ 20	2,898,952.24	2,578,388.81	241,534.74	220,794.84

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสด ที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติต่างๆ

24. ทุนเรือนหุ้น

ปี 2565

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ดำเนินการดังนี้

24.1 ให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนจำนวน 559,504,200 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยลดทุนจดทะเบียนที่เหลือจากการออกและเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right offering : RO) จำนวน 279,752,100 หุ้น เสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public offering : PO) จำนวน 186,501,400 หุ้น และเสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private placement : PP) จำนวน 93,250,700 หุ้น โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565

24.2 ให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 233,126,774 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการออกและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 4 (“EP-W4”) จำนวนไม่เกิน 233,126,774 หน่วย ที่จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้นในอัตรา 4 หุ้นสามัญเดิมต่อ 1 ใบสำคัญแสดงสิทธิโดยไม่คิดมูลค่า ทั้งนี้ ใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย สามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นใหม่ได้ 1 หุ้น ในราคา 8.30 บาท อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิไม่เกิน 3 ปี นับจากวันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2565

ปี 2564

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2564 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ดำเนินการดังนี้

24.3 ให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนจำนวน 646,511,589 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยลดทุนจดทะเบียนที่เหลือจากการรองรับการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 3 (“EP-W3”) จำนวน 93,569,589 หุ้น และจากการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนแบบมอบอำนาจทั่วไป (General Mandate) จำนวน 552,942,000 หุ้น โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2564

24.4 ให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนแบบมอบอำนาจทั่วไป (General Mandate) จำนวน 559,504,200 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right offering : RO) จำนวน 279,752,100 หุ้น เสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public offering : PO) จำนวน 186,501,400 หุ้น และเสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private placement : PP) จำนวน 93,250,700 หุ้น โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2564

25. ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

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

26. สำรองตามกฎหมาย

บริษัท และบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง :

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

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายไว้ครบถ้วนแล้ว

26. สำรองตามกฎหมาย (ต่อ)

บริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อม :

ตามมาตรา 1202 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยต้องจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไร ซึ่งบริษัททำมาหาได้ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผลจนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปหักกับขาดทุนสะสมและไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

27. เงินปันผลจ่าย

เงินปันผลที่ประกาศจ่ายในระหว่างปี มีดังนี้

เงินปันผล	อนุมัติโดย	เงินปันผลจ่ายต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	เงินปันผลจ่าย (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
ปี 2565				
เงินปันผลจากผลการดำเนินงานตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2564	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565	0.25	233.13	12 พ.ค. 2565
ปี 2564				
เงินปันผลจากผลการดำเนินงานตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2563	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2564	0.25	233.13	14 พ.ค. 2564

28. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - หนี้สูญ	8,154,247.53	17,188,543.22	5,707,467.69	13,072,876.60
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	1,152,685.22	23,541,224.70	-
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	384,547,020.11	336,723,282.52	-	-
ต้นทุนโครงการที่รับรู้ตามขั้นความสำเร็จของงาน	146,092,538.66	32,052,177.25	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	140,853,254.42	135,114,398.51	7,079,019.49	7,004,372.09
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	79,369,514.30	85,576,317.27	405,479.11	1,857,966.97
ค่าสาธารณูปโภค	23,039,940.87	19,890,532.51	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	31,488,168.07	31,310,915.41	14,342,288.04	13,255,200.30

29. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี คำนวณโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกที่ออกในระหว่างปี โดยแสดงการคำนวณดังนี้

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของ				
ผู้ถือหุ้นของบริษัท (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	(270,840,733.77)	875,614,859.70	(106,803,066.88)	170,532,110.51
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	(1,197,930.33)	131,893,534.96	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของ ผู้ถือหุ้นของบริษัท	(272,038,664.10)	1,007,508,394.66	(106,803,066.88)	170,532,110.51
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ที่ออกจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	932,507,097	932,507,097	932,507,097	932,507,097
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	(0.29)	0.94	(0.11)	0.18
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	0.14	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	(0.29)	1.08	(0.11)	0.18

30. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับสิทธิตามประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

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

ลำดับที่	บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้	วันครบกำหนด
1	1310(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
2	1311(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
3	1312(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
4	1313(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
5	1314(1)/2557	13 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 ก.ย. 2557	17 ก.ย. 2564
6	1396(8)/2557	28 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	10 มิ.ย. 2558	09 มิ.ย. 2565
7	1397(8)/2557	28 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	30 เม.ย. 2558	29 เม.ย. 2566
8	1398(8)/2557	28 มี.ค. 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	28 เม.ย. 2558	27 เม.ย. 2565
9	61-1371-1-00-1-0	31 ต.ค. 2561	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	07 มิ.ย. 2562	06 มิ.ย. 2570
10	63-0910-1-03-1-0	24 ก.ค. 2563	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	01 ธ.ค. 2563	30 พ.ค. 2571

30. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บัตรส่งเสริมลำดับที่ 1 - 5 ครบกำหนดระยะเวลาได้รับสิทธิยกเว้นภาษีในระหว่างปี 2564 แต่ยังคงได้รับสิทธิลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จำแนกเป็นส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน และส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ดังต่อไปนี้

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	ปี 2565			ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)		
	กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม	กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม
รายได้	9,926	940,477	950,403	17,361	3,092,434	3,109,795
ต้นทุนและค่าใช้จ่าย	(5,628)	(1,260,213)	(1,265,841)	(16,324)	(1,889,165)	(1,905,489)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	4,298	(319,736)	(315,438)	1,037	1,203,269	1,204,306

ผลการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น จัดสรรตามหลักเกณฑ์ 2 ประการ ดังนี้

1. รายได้และค่าใช้จ่ายที่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรไปยังส่วนนั้นโดยตรง
2. รายการที่ไม่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรตามสัดส่วนของรายได้แต่ละส่วน

31. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มบริษัทและพนักงานของกลุ่มบริษัท ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกลุ่มบริษัทและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 3 - 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินสมทบกองทุนในงบการเงินรวม เป็นจำนวนเงิน 4.70 ล้านบาท และ 4.57 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 0.54 ล้านบาท และ 0.56 ล้านบาท ตามลำดับ

32. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท คือ คณะกรรมการของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานดำเนินงานเป็นรูปแบบหลักในการรายงาน ส่วนงานดำเนินงานพิจารณาจากระบบการบริหารจัดการ และโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในที่ได้รายงานต่อผู้มีอำนาจการตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน

สินทรัพย์ รายได้จากส่วนงานเป็นรายการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับส่วนงานหรือที่สามารถปันส่วนให้กับส่วนงานได้อย่างสมเหตุสมผล

32. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

ส่วนงานธุรกิจ :

ส่วนงาน 1 : รับจ้างพิมพ์

ส่วนงาน 2 : เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

ส่วนงาน 3 : ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม

ส่วนงาน 4 : ให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนงานภูมิศาสตร์ :

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามเขตภูมิศาสตร์โดยกำหนดจากสถานที่ตั้งของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจในประเทศไทยและต่างประเทศ โดยมีส่วนงานที่สำคัญ ดังนี้

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

32.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
รายได้จากการขายและบริการ	681,805	16,550	26,516	177,032	(24,034)	877,869
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	115,837	(17,547)	16,340	25,503	(7,201)	132,932
รายได้อื่นๆ						
รายได้เงินปันผล	-	94,999	-	-	(94,999)	-
ดอกเบี้ยรับ	313	267,988	10	362	(268,299)	374
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	36,304	65,963	-	749	(47,748)	55,268
อื่นๆ	2,163	11,720	-	4,070	(1,444)	16,509
กำไร (ขาดทุน) จากการจำหน่ายสินทรัพย์	(78)	48	-	-	413	383
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	436	(1,515)	(107,264)	2,289	43,568	(62,486)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(76,894)	(1,523)	(13,618)	(354)	13,019	(79,370)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(66,583)	(95,508)	(8,074)	(2,407)	57,632	(114,940)
ต้นทุนทางการเงิน	(29,309)	(378,253)	(5,069)	(63)	151,359	(261,335)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	3,141	(6,330)	(2,580)	(391)	3,387	(2,773)
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	(14,670)	(59,958)	(120,255)	29,758	(150,313)	(315,438)
ขาดทุนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						43,399
ขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						(272,039)

32. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

32.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้ (ต่อ)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิของส่วนงาน ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม							
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565							
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวมขาดทุนสุทธิของส่วนงาน	ขาดทุนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	ขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนการดำเนินงานต่อเนื่อง	(14,670)	(62,092)	(120,255)	29,758	(146,981)	(314,240)	43,399	(270,841)
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	2,134	-	-	(3,332)	(1,198)	-	(1,198)
รวม	(14,670)	(59,958)	(120,255)	29,758	(150,313)	(315,438)	43,399	(272,039)

สินทรัพย์ของส่วนงาน ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
<u>สินทรัพย์ของส่วนงานต่อเนื่อง</u>						
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนส่วนที่ปันส่วนได้	902,174	6,026	7,422,117	1,590	(338,263)	7,993,644
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	-	230,472	-	-	-	230,472
สินทรัพย์อื่น						1,540,487
รวมสินทรัพย์ของส่วนงานต่อเนื่อง						9,764,603
<u>สินทรัพย์ของส่วนงานที่ยกเลิก</u>						
สินทรัพย์อื่น						41
รวมสินทรัพย์ของส่วนงาน						9,764,644

32. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

32.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 (จัดประเภทใหม่)					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
รายได้จากการขายและบริการ	626,298	23,520	31,072	55,596	(36,572)	699,914
กำไรจากการดำเนินงาน	127,240	(7,216)	22,110	19,125	(16,502)	144,757
รายได้อื่นๆ						
ดอกเบี้ยรับ	371	477,474	72	230	(475,148)	2,999
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	17,841	188,927	-	-	(172,549)	34,219
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	-	46,214	-	-	-	46,214
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	164,106	2,747,244	-	-	(1,014,184)	1,897,166
อื่นๆ	2,251	18,784	5,008	240	(12,846)	13,437
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	227,582	227,582
กำไร (ขาดทุน) จากการจำหน่ายสินทรัพย์	(992)	135,784	(89,299)	-	(135,897)	(90,404)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(2,331)	84,019	(5,816)	-	112,392	188,264
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(76,219)	(3,006)	(14,471)	(1,967)	10,087	(85,576)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(70,477)	(643,859)	(14,045)	(1,638)	531,126	(198,893)
ต้นทุนทางการเงิน	(22,710)	(680,408)	(4,659)	(62)	353,484	(354,355)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(28,009)	(588,864)	(2,828)	(426)	(977)	(621,104)
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	111,071	1,775,093	(103,928)	15,502	(593,432)	1,204,306
กำไรของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						(196,798)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						1,007,508

กำไร (ขาดทุน) สุทธิของส่วนงาน ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม							
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564							
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวมกำไรสุทธิของส่วนงาน	กำไรของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนการดำเนินงานต่อเนื่อง	111,071	1,890,586	(13,381)	15,502	(931,366)	1,072,412	(196,798)	875,614
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(115,493)	(90,547)	-	337,934	131,894	-	131,894
รวม	111,071	1,775,093	(103,928)	15,502	(593,432)	1,204,306	(196,798)	1,007,508

32. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

32.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้ (ต่อ)

สินทรัพย์ของส่วนงาน ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
สินทรัพย์ของส่วนงาน						
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,500	3,359,197	-	-	-	3,364,697
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน						
ส่วนที่ปันส่วนได้	951,145	4,086	5,543,248	1,345	(223,138)	6,276,686
เงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	-	326,092	-	-	-	326,092
สินทรัพย์อื่น						1,562,462
รวมสินทรัพย์ของส่วนงาน						11,529,937

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	ปี 2565			ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)		
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	รวม	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	รวม
รายได้จากการขายและบริการ	391	9,300	9,691	6,843	18,000	24,843
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	18	(6,369)	(6,351)	23	3,014	3,037
รายได้อื่นๆ						
ดอกเบี้ยรับ	-	120,180	120,180	-	120,874	120,874
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	18,216	18,216	-	30,554	30,554
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	-	-	-	-	46,214	46,214
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	48	48	-	135,784	135,784
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	21	21
อื่นๆ	-	11,555	11,555	-	18,488	18,488
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	-	(405)	(405)	-	(1,858)	(1,858)
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	-	(42,853)	(42,853)	-	(31,079)	(31,079)
ต้นทุนทางการเงิน	-	(205,905)	(205,905)	-	(124,418)	(124,418)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(4)	(1,284)	(1,288)	(5)	(27,080)	(27,085)
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	14	(106,817)	(106,803)	18	170,514	170,532

32. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

32.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้ (ต่อ)

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 เป็นสินทรัพย์ของส่วนงานธุรกิจเดียว คือ เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

32.2 สินทรัพย์ และรายได้จากส่วนงานทางภูมิศาสตร์

รายได้จากส่วนงานทางภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	ปี 2565	ปี 2564 (จัดประเภทใหม่)
ส่วนการดำเนินงานต่อเนื่อง		
ประเทศไทย	950,333,262.40	1,655,612,364.89
ประเทศญี่ปุ่น	124.59	1,229,804.67
ประเทศฮ่องกง	319.55	1,230,257,306.11
ประเทศเวียดนาม	10,866.58	(7,807,969.07)
รวม	950,344,573.12	2,879,291,506.60
ส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก		
ประเทศไทย	58,896.99	227,732,377.17
ประเทศญี่ปุ่น	-	2,771,180.96
รวม	58,896.99	230,503,558.13
รวมผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางภูมิศาสตร์	950,403,470.11	3,109,795,064.73

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนตามส่วนงานภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2565	ปี 2564
ประเทศไทย	1,293,672,219.06	1,414,937,996.33
ประเทศญี่ปุ่น	-	82,630.37
ประเทศเวียดนาม	6,977,094,069.09	5,214,787,558.22
รวม	8,270,766,288.15	6,629,808,184.92

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีรายการกับลูกค้าภายนอกจำนวน 1 ราย ที่มีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 10 ของรายได้รวม โดยเป็นรายได้ของส่วนงานรับจ้างพิมพ์ จำนวนเงิน 119.45 ล้านบาท

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทไม่มีรายการกับลูกค้าภายนอกที่มีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 10 ของรายได้รวม

33. เครื่องมือทางการเงิน

33.1 มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

33.2 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านการเงินในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านเครดิต ความเสี่ยงด้านตลาด (ซึ่งประกอบด้วยความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย) และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง นโยบายการบริหารความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มบริษัท มุ่งเน้นการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนจากตลาดการเงินที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้โดยให้มีผลกระทบด้านลบต่อผลการดำเนินงานทางการเงินน้อยที่สุด

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

33.3 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิต คือ ความเสี่ยงในการสูญเสียทางการเงินหากลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามพันธะสัญญาต่างๆ อันเนื่องมาจากเครื่องมือทางการเงิน โดยความเสี่ยงดังกล่าวประกอบด้วย ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา เงินฝากกับธนาคาร และเครื่องมือทางการเงินอื่น โดยความเสี่ยงสูงสุดจากความเสี่ยงด้านเครดิตมีมูลค่าจำกัดเท่ากับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน ทั้งนี้ ไม่รวมถึงตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงโดยใช้นโยบายและขั้นตอนในการควบคุมการให้สินเชื่อเป็นไปอย่างเหมาะสม และไม่คาดว่าจะมีผลขาดทุนทางการเงินอย่างมีสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อทางการค้า โดยกลุ่มบริษัทได้ติดตามยอดคงค้างของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา อย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งการให้สินเชื่อของกลุ่มบริษัทไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากกลุ่มบริษัทมีฐานลูกค้าที่หลากหลายและมีจำนวนมากราย

กลุ่มบริษัทพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยอัตราการตั้งสำรองของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณโดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระสำหรับกลุ่มลูกค้าที่มีรูปแบบของความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน กลุ่มบริษัทจัดกลุ่มลูกค้าตามประเภทของลูกค้าโดยพิจารณาจากลักษณะของธุรกิจลูกค้า การคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนึงถึงผลของความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก มูลค่าของเงินตามระยะเวลาและข้อมูลสนับสนุนที่มีความน่าเชื่อถือที่มีอยู่ ณ วันที่รายงาน โดยเป็นข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ์ปัจจุบันและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจในอนาคต

33.4 ความเสี่ยงด้านตลาด

33.4.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่ายุติธรรมหรือกระแสเงินสดในอนาคตจะมีความผันผวนเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเกี่ยวเนื่องกับลูกหนี้ / เจ้าหนี้การค้าในต่างประเทศ และเจ้าหนี้จากการซื้ออุปกรณ์เป็นเงินตราต่างประเทศ กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจากการดำเนินงานโดยปกติของกลุ่มบริษัท

33. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

33.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

33.4.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	สินทรัพย์	หนี้สิน	อัตราซื้อเฉลี่ย	อัตราขายเฉลี่ย
ดอลล่าร์สหรัฐ	904	379,509	-	-	34.39	34.73

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
	หน่วย : พันบาท					
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	สินทรัพย์	หนี้สิน	อัตราซื้อเฉลี่ย	อัตราขายเฉลี่ย
ดอลล่าร์สหรัฐ	-	123,926	-	-	33.25	33.59

กลุ่มบริษัทไม่มีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ซึ่งได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทไม่มีผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ

33.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญจากเงินฝากธนาคารที่มีอัตราดอกเบี้ย อันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากธนาคาร สินทรัพย์ทางการเงินอื่น เงินกู้ยืม หุ้นกู้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดหรืออัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ใกล้เคียงกับอัตราตลาด ซึ่งความผันผวนจากอัตราดอกเบี้ยอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการทางการเงินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยโดยการจัดหาเงินกู้ยืมที่มีทั้งอัตราดอกเบี้ยตามอัตราคงที่และอัตราดอกเบี้ยตามอัตราผันแปรในสัดส่วนที่เหมาะสม โดยกลุ่มบริษัทมีนโยบายในการรักษาสมดุลระหว่างแหล่งที่มากับการใช้เงินทุน โดยหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยตามอัตราคงที่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

33. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

33.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

33.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ จัดประเภทตามอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	22,054	112,547	134,601	0.05 - 0.45
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	213,716	213,716	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	2,958	3,507	-	-	6,465	5.47 - 6.25
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	67	67	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	346	346	-
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	428,436	428,436	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	287,478	-	455,210	-	742,688	*
หุ้นกู้	2,244,220	1,586,316	-	-	3,830,536	5 - 5.6
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	5,834	5,834	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.18 - 6.76 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2 ต่อปี

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	24,487	32,489	56,976	0.05 - 0.125
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	109,478	109,478	-
ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	-	-	150,000	150,000	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	3,010	3,066	-	-	6,076	5.47 - 7.1
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	3,364,697	3,364,697	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ใช่เงินสดที่เป็นหลักประกัน	-	-	56,489	-	56,489	0.05
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	357	357	-

33. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

33.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

33.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	738,398	738,398	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	750,000	-	495,609	-	1,245,609	*
หุ้นกู้	1,594,317	2,233,785	-	-	3,828,102	4.8 - 5.75
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	12,498	12,498	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.18 - 5.84 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX1M+2.20, THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2 ต่อปี

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	107	10,196	10,303	0.05 - 0.45
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	71,010	71,010	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,452,859	-	-	-	3,452,859	5.85 - 6.5
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	245	519	-	-	764	5.47 - 6.25
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	13	13	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	346	346	-
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	9,409	9,409	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	24,000	-	202,457	-	226,457	*
หุ้นกู้	2,244,220	1,586,316	-	-	3,830,536	5 - 5.6
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	5,834	5,834	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.3 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6 ต่อปี

33. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

33.4 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

33.4.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	หน่วย : พันบาท					ร้อยละ (ต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	675	4,630	5,305	0.05 - 0.125
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	8,626	8,626	-
ลูกหนี้ค่าทรัพย์สิน	-	-	-	245,063	245,063	-
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	147,500	-	-	-	147,500	4.4 - 7.5
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	220	518	-	-	738	5.47 - 6.25
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	3,359,196	3,359,196	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	357	357	-
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	8,659	8,659	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	273,137	-	273,137	*
หุ้นกู้	744,703	2,233,785	-	-	2,978,488	5 - 5.75
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	12,498	12,498	-

* เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.25 - 5.84 ต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX6M+1.97, THBFIX6M+2.6 ต่อปี

กลุ่มบริษัทไม่มีผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีอย่างเป็นสาระสำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินกู้ยืมจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด

33.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทต้องการสภาพคล่องเพื่อให้สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการค้าของแต่ละบริษัท ซึ่งแต่ละบริษัทมีความรับผิดชอบในการรักษาระดับเงินสดและการพิจารณาเพิ่มวงเงินเครดิตทั้งในส่วนของภายในกลุ่มบริษัท และกับสถาบันการเงินอื่นเพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการโดยต้องอยู่ภายใต้แนวปฏิบัติของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการทำแผนการบริหารสภาพคล่องอย่างต่อเนื่องและรักษาระดับของเงินสด เงินฝากประจำ วงเงินสินเชื่อแบบผูกพันที่ยังไม่ได้ใช้ และวงเงินแบบสินเชื่อแบบไม่ผูกพันจากธนาคารต่างๆ เพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

33. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

33.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
	เมื่อทวงถาม	ภายใน 1 ปี	1 ปี - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	428,436	-	-	428,436
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	565,198	177,490	-	742,688
หุ้นกู้	-	2,244,220	1,586,316	-	3,830,536
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	5,834	-	5,834
รวม	-	3,237,854	1,769,640	-	5,007,494

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	เมื่อทวงถาม	ภายใน 1 ปี	1 ปี - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	738,398	-	-	738,398
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	947,750	297,154	705	1,245,609
หุ้นกู้	-	1,594,317	2,233,785	-	3,828,102
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	12,498	-	12,498
รวม	-	3,280,465	2,543,437	705	5,824,607

33.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด กลุ่มบริษัทจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	66,918.27	-	-	66,918.27
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	345,805.00	-	-	345,805.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	5,833,700.17	-	-	5,833,700.17

33. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

33.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	3,364,696,518.16	-	-	3,364,696,518.16
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	357,065.00	-	-	357,065.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	12,498,307.45	-	-	12,498,307.45

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	13,042.63	-	-	13,042.63
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	345,805.00	-	-	345,805.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	5,833,700.17	-	-	5,833,700.17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	3,359,195,562.98	-	-	3,359,195,562.98
ไม่หมุนเวียน :				
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	357,065.00	-	-	357,065.00

33. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

33.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
อนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	12,498,307.45	-	-	12,498,307.45

ในระหว่างปีปัจจุบันกลุ่มบริษัทไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

34. วงเงินสินเชื่อและการค้ำประกัน

กลุ่มบริษัทมีวงเงินสินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565 / ปี 2564
วงเงินเบิกเกินบัญชี	42,000,000.00	42,000,000.00	12,000,000.00
วงเงินค้ำประกัน	15,130,000.00	15,130,000.00	3,630,000.00
วงเงิน LC / TR	100,000,000.00	100,000,000.00	-
วงเงินตั๋วสัญญาใช้เงิน	634,000,000.00	884,000,000.00	24,000,000.00
วงเงินกู้ยืมระยะยาว	562,836,000.00	577,836,000.00	500,000,000.00
วงเงินสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	29,100,000.00	24,100,000.00	10,000,000.00
วงเงินรวมสินเชื่อธุรกิจคล่องตัว	798,000,000.00	726,000,000.00	100,000,000.00
รวม	2,181,066,000.00	2,369,066,000.00	649,630,000.00

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักรและอุปกรณ์บางส่วนของกลุ่มบริษัท (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15.1) บริษัทฯ บริษัทย่อยทางตรง 2 แห่ง บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง และหุ้นของบริษัทย่อยทางตรง และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

35. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

35.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางอ้อม 4 แห่งในประเทศเวียดนาม มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายตามสัญญาก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมเป็นจำนวนเงิน 18.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 39.61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

35.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ตามสัญญาในอนาคตเป็นจำนวน 7.78 ล้านบาท และ 6.68 ล้านบาท ตามลำดับ

35.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายตามสัญญาบริการวัดประสิทธิภาพกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงงานพลังงานลมในประเทศเวียดนาม เป็นจำนวนเงิน 0.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 0.06 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

35. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น (ต่อ)

35.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งในประเทศฮ่องกง มีภาระผูกพันต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัญญาซื้อขายหุ้น จำนวน 4 ฉบับ จำนวนเงินรวม 2.67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 3.67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

35.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการเข้าค้ำประกันสัญญาซื้อขายเงินลงทุนในหุ้นให้แก่บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง โดยมีมูลค่าการค้ำประกันไม่เกินกว่ามูลค่าตามสัญญาซื้อขายเงินลงทุน โดยการค้ำประกันดังกล่าวจะสิ้นสุดลง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2573

35.6 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 8 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 1,509.20 กิโลวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี

35.7 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทย ได้ทำสัญญาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาของบริษัทเอกชน จำนวน 6 แห่ง เป็นระยะเวลา 10 ปี ถึง 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้า โดยได้รับค่าพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอัตราที่ตกลงร่วมกันในสัญญา

35.8 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายชำระค่าที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม ในการตรวจสอบและการดำเนินการงานก่อสร้างโครงการพลังงานลมในประเทศเวียดนาม จำนวนเงินรวม 0.15 ล้านบาท และ 5.20 ล้านบาท ตามลำดับ

35.9 บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาเช่าเครื่องถ่ายเอกสาร มีระยะเวลาการเช่า 3 ปี ถึง 4 ปี โดยมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าในอนาคตดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า				
จ่ายชำระภายใน 1 ปี	150,400.00	190,000.00	-	94,000.00
จ่ายชำระมากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	214,200.00	28,000.00	-	-

35.10 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นอยู่กับธนาคารหลายแห่ง ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
<u>เลตเตอร์ออฟเครดิต</u>				
บริษัทย่อย	24,086,012.09	14,662,518.12	-	-
<u>หนังสือค้ำประกันต่างๆ</u>				
บริษัท	1,750,000.00	1,837,885.00	1,750,000.00	1,837,885.00
บริษัทย่อย	4,500,000.00	5,000,000.00	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อม	4,175,000.00	1,330,000.00	-	-
รวม	10,425,000.00	8,167,885.00	1,750,000.00	1,837,885.00

35.11 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันจากการเข้าประกันวงเงินสินเชื่อระหว่างกัน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.3

36. ข้อมูลสำคัญอื่น

ปี 2565

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

36.1 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565 มีมติอนุมัติให้ ETP ยกเลิกการจ่ายเงินให้กับบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด และให้ ETP เรียกเงินคืนจากบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ต่อมาเมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2565 และวันที่ 7 มิถุนายน 2565 ETP ได้ดำเนินการตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ 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 ว่าอยู่ระหว่างการศึกษาผลกระทบจากการยกเลิกสัญญาและผลกระทบทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง

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 และรายการดังกล่าวมีผลกระทบต่องบการเงินของบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด อย่างมีนัยสำคัญ และอาจก่อให้เกิดความรับผิดทางด้านภาษีที่เกี่ยวข้อง อีกทั้งเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2565 ETP ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัท สกาย อาย เทค จำกัด ว่าสัญญาโอนสิทธิถือเป็นส่วนหนึ่งในการทำธุรกรรมร่วมกับบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ซึ่งการทำธุรกรรมร่วมกันดังกล่าวสำเร็จโดยสมบูรณ์ จึงไม่สามารถทำการยกเลิกสัญญาโอนสิทธิได้

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2565 ETP ได้รับความเห็นทางกฎหมายในเรื่องการยกเลิกสัญญาโอนสิทธิข้างต้น ว่าการโอนสิทธิรับค่านายหน้าตามสัญญาโอนสิทธิดังกล่าว ได้ดำเนินการครบถ้วนตามบทบัญญัติแห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ จึงมีผลสมบูรณ์ตามกฎหมาย โดย ETP ไม่ต้องชำระค่านายหน้าให้แก่บริษัท สกาย อาย เทค จำกัด แต่มีหน้าที่ชำระค่านายหน้าให้แก่บริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ทั้งนี้ หาก ETP จะดำเนินการฟ้องร้องบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด ต่อศาล เพื่อขอยกเลิกสัญญาโอนสิทธิ และเรียกคืนเงินค่านายหน้าจำนวน 113 ล้านบาท นั้น คาดว่าต้องใช้ระยะเวลานานหลายปี และมีค่าใช้จ่ายในคดีความเป็นจำนวนสูง ประกอบกับมีโอกาสที่ ETP จะแพ้คดีความ และถูกบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด เรียกค่าเสียหายที่เกี่ยวข้องได้

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2565 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 มีมติรับทราบการดำเนินการของ ETP ในการขอยกเลิกการจ่ายค่านายหน้าให้กับบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด และรับทราบรายงานความเห็นทางกฎหมาย และมีมติให้ผู้บริหารของ ETP นำความเห็นของคณะกรรมการบริษัทฯ ที่ให้พิจารณาโดยรอบด้านและทบทวนเอกสารที่เกี่ยวข้องอีกครั้ง และนำมาเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาต่อไป

บริษัทย่อยทางอ้อม : *บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด "EPCO-E"*

36.2 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EPCO-E ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2565 มีมติอนุมัติให้เลิกบริษัท ซึ่ง EPCO-E ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2565 ทั้งนี้ได้เปิดเผยผลกระทบการดำเนินงานที่ยกเลิกจากการเลิกบริษัทดังกล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12

36. ข้อมูลสำคัญอื่น (ต่อ)

ปี 2564

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

36.3 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ETP ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2564 มีมติอนุมัติให้ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK4") จำหน่ายส่วนงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับโครงการ Shichikashuku Project 1 และ Project 2 มูลค่าตามสัญญาซื้อขายจำนวน 586.85 ล้านเยน และ 171 ล้านเยน ตาม ลำดับ โดย GK4 ได้จำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการ Shichikashuku Project 1 แล้วเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2564 มีผลขาดทุนจากการจำหน่ายโครงการจำนวน 147.23 ล้านเยน (คิดเป็น 42.81 ล้านบาท) และได้จำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการ Shichikashuku Project 2 แล้วเมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564 มีผลขาดทุนจากการจำหน่ายโครงการจำนวน 159.11 ล้านเยน (คิดเป็น 46.26 ล้านบาท) ทั้งนี้ได้เปิดเผยผลกระทบการดำเนินงานที่ยกเลิกจากการจำหน่ายส่วนงานดังกล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12

37. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินของกลุ่มบริษัท คือ การดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและการดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ในงบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 1.12 : 1 และ 1.19 : 1 ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็น 2.64 : 1 และ 2.11 : 1 ตามลำดับ

38. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 มีมติดังนี้

38.1 อนุมัติยกเลิกมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ให้ ETP ยกเลิกการจ่ายเงินและเรียกเงินคืนค่านายหน้าจากบริษัท คมชัดลึก มีเดีย จำกัด เพื่อจ่ายค่านายหน้าให้กับบริษัท สกาย อายเทค จำกัด โดยตรง

38.2 รับทราบการยื่นขออนุญาตออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 มูลค่า 1,150 ล้านบาท ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

38.3 รับทราบว่าบริษัทฯ ได้กู้ยืมเงินจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2566 โดยการออกตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 200 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7 ต่อปี กำหนดชำระคืนวันที่ 30 มีนาคม 2566

39. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิหรือส่วนของผู้ถือหุ้น การจัดประเภทรายการใหม่ มีดังต่อไปนี้

39. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		
	การจัดประเภทรายการใหม่	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคยรายงานไว้
รายได้อื่น			
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	34,218,633.42	34,218,633.42	-
อื่นๆ	13,437,417.13	(8,712,000.00)	22,149,417.13
ต้นทุนขายและบริการ	621,322,036.01	22,546,011.64	598,776,024.37
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	181,748,065.69	2,960,621.78	178,787,443.91

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	การจัดประเภทรายการใหม่	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่เคยรายงานไว้
รายได้อื่น			
กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	30,553,824.03	30,553,824.03	-
ต้นทุนขายและบริการ	21,805,311.69	15,507,437.19	6,297,874.50
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	32,937,235.40	15,046,386.84	17,890,848.56

40. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566

ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

การรับรองความถูกต้องของข้อมูลสำหรับการส่งแบบ 56-1 One Report

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

1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่สรุปมาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแล้ว

2) บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดี เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญ ทั้งของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว

3) บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และบริษัทได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มิชอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องแล้ว บริษัทได้มอบหมายให้ นางกนกอร จันทน์คร เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายชื่อของ นางกนกอร จันทน์คร กำกับไว้ บริษัทฯ จะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่บริษัทฯ ได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

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

ชื่อ-นามสกุล		ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
ผู้รับมอบอำนาจ			
1. นางกนกอร	จันทน์คร	เลขานุการบริษัท	.....

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล

ตำแหน่ง: ประธานกรรมการ, ประธานกรรมการบริหาร, ประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน, กรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

อายุ: 79 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- 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 เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
พ.ศ.2561 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บมจ.อควา คอร์เปอเรชั่น
	ประธานกรรมการ บจก.ตะวันออกการพิมพ์และบรรจุภัณฑ์

ประสบการณ์ที่ผ่านมา:

พ.ศ.2557 – 2565	กรรมการ บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
พ.ศ.2560 – 2564	กรรมการ บจก.เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่
	บจก.แทค เอ็นเนอยี่
พ.ศ.2559 – 2564	กรรมการ บจก.พีพีทีซี, บจก.เอสเอสยูที
	บจก.เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น
	บจก.ทัศน์ศิริ

การถือหุ้นในบริษัท: 128,017,088 หุ้น (ข้อมูล ณ 21 ก.พ. 2566)

การเข้าร่วมประชุม:
1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 7/7 ครั้ง
2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง

2. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร

ตำแหน่ง: ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร, กรรมการบริหาร, กรรมการพิจารณาการลงทุน , กรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

อายุ: 58 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- ปริญญาโท บัญชีและการเงิน มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีต้นทุน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Director Certification Program (DCP) ปี 2554 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:

พ.ศ.2564 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	
	บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์	

ประสบการณ์ที่ผ่านมา:

ปี 2563	กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	
	บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	
	กรรมการ และรักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	
	บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	
ปี 2564	กรรมการ	
	บริษัท ร่วมมือร่วมใจ จำกัด	
	บริษัท เอ็นไวรอนเมนทอล โซลูชั่น อินทิเกรเตอร์ จำกัด	

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

การเข้าร่วมประชุม:
1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 7/7 ครั้ง
2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง

3. นายแดน ชินสุภัคกุล

ตำแหน่ง: กรรมการบริหาร (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อ 25 ก.พ. 2565), ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

อายุ: 75 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 และประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บมจ.อีเทอร์นิตี้ พาวเวอร์
พ.ศ. 2557 – เม.ย. 2560	กรรมการ - บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
พ.ศ. 2554 – 2555	กรรมการ บริษัท เอส แพ็ค แอนด์ พริ้นท์ จำกัด (มหาชน)

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

การเข้าร่วมประชุม:
1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 7/7 ครั้ง
2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง

4. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ตำแหน่ง:	กรรมการบริหาร และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	
อายุ:	68 ปี	
การศึกษาและการอบรม:	- 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	ผู้อำนวยการฝ่ายบรรษัทธนกิจ 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:	1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 7/7 ครั้ง 2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง	

5. นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร

ตำแหน่ง: ประธานกรรมการตรวจสอบ, กรรมการอิสระ และกรรมการบริหารความเสี่ยง

อายุ: 71 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- Master of Education Curriculum and Teaching Methodology (Teaching Chinese as a foreign language), Beijing Languages and Cultural University
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- Bachelors of Arts in Chinese Languages (Trade & Economics), Beijing Languages and Cultural University
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย AACP 2021, BNCP รุ่น 3/2017, ACP รุ่น 12/2006, DCP รุ่น 81/2006, DAP รุ่น 24/2004

ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

<u>บริษัท แรบบิท โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)</u>

พ.ศ.2560 – ปัจจุบัน กรรมการตรวจสอบ

พ.ศ.2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

พ.ศ.2548 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ

<u>บริษัท เนชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล เอ็ดดูเทนเมนท์ จำกัด (มหาชน)</u>

พ.ศ.2565 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ <u>กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และประธานกรรมการ</u>

พ.ศ.2565 – ปัจจุบัน บริษัท มาสเตอร์ แอด จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน (ต่อ): <u>กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ</u>

พ.ศ.2547 – ปัจจุบัน บมจ.กรุงไทยคาร์เร้นท์ แอนด์ ลีส

พ.ศ.2546 – ปัจจุบัน บมจ.ซินเท็ค คอนสตรัคชั่น

พ.ศ.2556 – 2565 บมจ.อีสเทิร์น โพลีเมอร์ กรุ๊ป

กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

<u>บริษัท เนชั่น บรอดแคสติ้ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)</u>

พ.ศ.2563 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ

<u>ประธานกรรมการตรวจสอบ</u>

พ.ศ.2550 – ปัจจุบัน บมจ.หลักทรัพย์เมอร์ชั่น พาร์ทเนอร์

<u>กรรมการ</u>

พ.ศ.2556 – ปัจจุบัน บลจ.เมอร์ชั่น พาร์ทเนอร์

พ.ศ.2548 – ปัจจุบัน บริษัท โบ๊ทเฮ้าส์ หัวหิน จำกัด

พ.ศ.2543 – ปัจจุบัน บริษัท ไบรท ลิลลี่ (ประเทศไทย) จำกัด

พ.ศ.2540 – ปัจจุบัน บริษัท พรอสเพค คอนซัลติ้ง จำกัด

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

การเข้าร่วมประชุม:

1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 7/7 ครั้ง
2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2565 จำนวน 6/6 ครั้ง
3. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง

6. นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ

ตำแหน่ง: กรรมการตรวจสอบ (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อ 7 พ.ย. 2565), กรรมการอิสระ และประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

อายุ: 72 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- รัฐประศาสนศาสตร์มหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- นิติศาสตร์บัณฑิต 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:

พ.ศ.2559 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ และกรรมการสรรหา กำหนดค่าตอบแทน และกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท พริมามารีน จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

การเข้าร่วมประชุม:
1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 7/7 ครั้ง
2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2565 จำนวน 1/1 ครั้ง
3. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง

7. นายพัชระ สารพิมพา (เข้าดำรงตำแหน่ง เมื่อ 7 พ.ย. 2565)

ตำแหน่ง:	กรรมการตรวจสอบ (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อ 21 ธ.ค. 2565), กรรมการอิสระ (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อ 7 พ.ย. 2565) และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
อายุ:	57 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 2565 จำนวน 2/2 ครั้ง 2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2565 จำนวน 0/0 ครั้ง

8. นายปกรณ์ มงคลธาดา

ตำแหน่ง:	กรรมการ และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	
อายุ:	43 ปี	
การศึกษาและการอบรม:	- Bachelor Degree, Marketing, National University, USA	
	- DCP รุ่น 78/2009 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	
ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:	พ.ศ.2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ
		บจก. ไทย คอนซูมเมอร์ดิสทริบิวชั่น เซ็นเตอร์
	พ.ศ.2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ
		บริษัท มันตรา แอสเซ็ท จำกัด
ประสบการณ์ที่ผ่านมา:	พ.ศ.2563 – 2564	กรรมการ
		บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น 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	
การเข้าร่วมประชุม:	1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 7/7 ครั้ง	
	2. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง	

9. นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล (ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อ 18 ส.ค. 2565)

ตำแหน่ง: กรรมการตรวจสอบ, กรรมการอิสระ และกรรมการพิจารณาการลงทุน

อายุ: 56 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- Certified Public Accountant (CPA)
- ปริญญาโท สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ประกาศนียบัตรบัณฑิตทางการสอบบัญชีขั้นสูง มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
  DAP รุ่น 96/2555, BRP รุ่น 12/2556, CSP รุ่น 53/2556,
  CRP รุ่น 9/2557, EMT รุ่น 30/2557, ACPG รุ่น 18/2558,
  Risk Management Program for Corporate Leaders รุ่น 9/2560

ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:

พ.ศ.2561 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร/กรรมการบริหารความเสี่ยง/ รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มการเงินและ บัญชี/ผู้อำนวจการฝ่ายบัญชี (รักษาการ)/ ผู้อำนวยการฝ่ายการเงิน (รักษาการ) บริษัท เซ็น คอร์ปอเรชั่น กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
พ.ศ.2563 – ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท กินดีอยู่ดี 2020 จำกัด
พ.ศ.2560 – ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท และผู้สอบบัญชี บจก.สิทธิกุล แอสโซซิเอทส์

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

การเข้าร่วมประชุม:
1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 3/3 ครั้ง
2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2565 จำนวน 5/6 ครั้ง
3. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง

10. นายกมล รัตนไชย (ลาออกจากตำแหน่ง เมื่อ 15 ธ.ค. 2565)

ตำแหน่ง: กรรมการตรวจสอบ, กรรมการอิสระ และกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

อายุ: 57 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาตรี สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล (CIA)
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
  DAP ปี 2551, ACP ปี 2552, ACPG รุ่น 21/2559,
  DCP รุ่น 215/2559,
  Successful Formulation & Execution of Strategy ปี 2555,
  How to Measure the Success of Corporate Strategy ปี 2556

ตำแหน่งอื่นในปัจจุบัน:

พ.ศ.2554 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บมจ.ศรีราชาคอนสตรัคชั่น
พ.ศ.2553 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบและกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน บมจ.แม็ทชิ่ง แม็กซิไมซ์ โซลูชั่น
พ.ศ.2555 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บจก.เกียร์เฮด, บจก.แม็ทชิ่ง เอ็นเตอร์เทนเม้นท์, บจก.แม็ทชิ่ง บรอดคาสท์, บจก.แม็ทชิ่ง สตูดิโอ พลัส และ บจก.เดอะสตูดิโอ พาร์ค (ประเทศไทย)
พ.ศ.2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บจก.ไทม์แลป์
พ.ศ.2561 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการตรวจสอบ บจก.ซุปเปอร์ริชเคอเร็นซี่ เอ็กซ์เชนจ์ 1965

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

การเข้าร่วมประชุม:
1. ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในปี 2565 จำนวน 6/6 ครั้ง
2. ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ในปี 2565 จำนวน 6/6 ครั้ง
3. ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2565 จำนวน 1 ครั้ง

ประวัติผู้บริหาร

1. นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร

ตำแหน่ง: ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ของกลุ่มบริษัทฯ

อายุ: 58 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- ปริญญาโท บัญชีและการเงิน มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีต้นทุน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Director Certification Program (DCP) ปี 2554 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์การทำงาน:

ปี 2563	กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
	กรรมการ และรักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
ปี 2564	กรรมการ บริษัท ร่วมมือร่วมใจ จำกัด
	บริษัท เอ็นไวรอนเมนทอล โซลูชั่น อินทิเกรเตอร์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน:

พ.ศ.2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

2. นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล

ตำแหน่ง: ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด (ส่วนงานสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์)

อายุ: 58 ปี

การศึกษาและการอบรม: คณะเศรษฐศาสตร์และบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประสบการณ์การทำงาน:

พ.ศ.2547 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด บมจ.อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป
พ.ศ.2539 – 2547	ผู้จัดการฝ่ายขาย บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก

การดำรงตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน: กรรมการผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

3. นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย

ตำแหน่ง: ผู้จัดการโรงงาน ประจำสำนักงานใหญ่ หลักสี่ (ส่วนงานสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์)

อายุ: 65 ปี

การศึกษาและการอบรม: ปริญญาตรี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประสบการณ์การทำงาน:

พ.ศ.2559 – 2565	ผู้จัดการโรงงาน บมจ.อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป
พ.ศ.2555 – 2559	กรรมการและผู้จัดการฝ่ายผลิต บจก.สหกิจบรรจุภัณฑ์
พ.ศ.2550 – 2555	ผู้จัดการโรงงาน 1 บจก.สหกิจบรรจุภัณฑ์
พ.ศ.2533 – 2550	ผู้จัดการโรงงาน บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

4. นายธิติพันธ์ พิสุทธิ์ธนกาญจนา

ตำแหน่ง: ผู้จัดการโรงงาน ประจำสาขาบางบ่อ (ส่วนงานสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์)

อายุ: 60 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- M.S. Mechanical Engineering, California State University
- B.Sc. Mechanical Engineering, Prince of Songkla University

ประสบการณ์การทำงาน:

พ.ศ.2565	ผู้จัดการโรงงาน สาขาบางบ่อ บจก.ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์
พ.ศ.2564	ผู้จัดการฝ่ายบุคคลและธุรการ บมจ.อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป
พ.ศ.2561 – 2563	รองกรรมการผู้จัดการ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด
พ.ศ.2558 – 2560	Printing and Operations control Manager บจก. ไอเอสซีเอ็ม อินดัสทรี่ส์ (ประเทศไทย)

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

5. นางกนกอร จันทน์คร

ตำแหน่ง: ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท

อายุ: 50 ปี

การศึกษาและการอบรม:
- ปริญญาตรี สาขาวิชาเอกการบัญชี มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร
- Anti-Corruption: The Practical Guide รุ่นที่ 20/2015 IOD
- Advances for Corporate Secretaries รุ่นที่ 1/2559 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- Orientation Course – CFO focus on financial reporting รุ่นที่ 2/2017 สภาวิชาชีพบัญชี

ประสบการณ์การทำงาน:

พ.ศ.2557 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน บมจ.อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป
พ.ศ.2546 – 2556	หัวหน้าแผนกบัญชี บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก
พ.ศ.2533 – 2545	เจ้าหน้าที่แผนกบัญชี บมจ.โรงพิมพ์ตะวันออก

การดำรงตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน: กรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน
บริษัท ตะวันออกการพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์

การถือหุ้นในบริษัท: -ไม่มี-

รายชื่อบุคคลที่ได้รับมอบหมาย

1. เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้ง นางกนกอร จันทน์คร ดำรงตำแหน่งเลขานุการคณะกรรมการ โดยมีขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

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

และเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัททุกครั้ง โดยเลขานุการคณะกรรมการที่คณะกรรมการแต่งตั้งขึ้น เป็นผู้ที่คณะกรรมการ เห็นว่ามีความเหมาะสม มีความรู้ ความสามารถ ที่จะช่วยให้คำแนะนำแก่กรรมการในการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ ตลอดจนด้านบรรษัทภิบาลได้อย่างถูกต้อง

ทั้งนี้เพื่อเป็นการพัฒนาความรู้ของเลขานุการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ บริษัทจึงจัดให้เลขานุการบริษัทเข้าร่วมอบรมหลักสูตรต่างๆ ดังนี้

- หลักสูตร การควบคุมภายในของการปฏิบัติตามกฎหมายที่สำคัญเพื่อความยั่งยืนของกิจการ
- หลักสูตร การบัญชีสำหรับอนุพันธ์และการป้องกันความเสี่ยง
- หลักสูตร บัญชีต้นทุนที่นักบัญชีควรรู้

2. ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

บริษัทฯ มอบหมายให้ นางกนกอร จันทร์คร ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน เป็นผู้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี ตั้งแต่ 1 มกราคม 2557

3. ผู้ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบเกี่ยวกับนักลงทุนสัมพันธ์

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

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท

รายชื่อ			อำนาจควบคุม
1	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	D, X, EX
2	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	D, EX, M
3	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	D, EX
4	นายแดน	ชินสุภัคกุล[1]	D, EX
5	นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	D
6	นายสมชาย	คูวิจิตรสุวรรณ[2]	D
7	นายพัชระ	สารพิมพา[3]	D
8	นายปกรณ์	มงคลธาดา	D
9	นางยุพาพรรณ	เอกสิทธิกุล[2]	D
10	นายกมล	รัตนไชย[3]	D
11	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	M
12	นายวรวิทย์	จารุศรีบุญชัย	M
13	นายธิติพันธ์	พิสุทธิ์ธนกาญจนา	M
14	นางกนกอร	จันทน์คร	M

1 – นายแดน ชินสุภัคกุล ได้รับการดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ตำแหน่ง เมื่อวันที่ 25 ก.พ. 65

2 – นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล ลาออกจากตำแหน่งกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ โดยมีผลตั้งแต่ 18 ส.ค. 65 และแต่งตั้งให้นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ ซึ่งดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระในขณะนั้น ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบเพิ่มตั้งแต่วันที่ 7 พ.ย. 65

3 – นายกมล รัตนไชย ลาออกจากกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 ธ.ค. 65 และแต่งตั้งให้นายพัชระ สารพิมพา ซึ่งได้เข้ามาดำรงกรรมการอิสระ เมื่อวันที่ 7 พ.ย. 65 นั้น ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบเพิ่มอีก 1 ตำแหน่ง โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 21 ธ.ค. 65

หมายเหตุ : D = กรรมการ

X = ประธานกรรมการ

EX = กรรมการบริหาร

M = ผู้บริหาร

กรรมการของ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ที่ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ/ รายชื่อบริษัทย่อย	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
1	EPPCO	X, //	//, /	
2	ETP	X, //	//, /	//, /
3	EPCOG	X	/	/
4	EE	X		
5	AE-KK	/		
6	GK4	/		
7	EP Group (HK)	/	/	
8	EPVN W1 (HK)	/	/	
9	EPVN W2 (HK)	/	/	
10	NLS	/		
11	NLTT	/		
12	HL3	/		
13	HL4	/		
14	DG	X	/	
15	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 15 บริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ดังนี้ :-

บริษัทย่อยทางตรง :-

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

บริษัทย่อยทางอ้อม :-

3. บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG)
4. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE)
5. Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK)
6. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4)
7. EP Group (HK) Company Limited
8. EPVN W1 (HK) Company Limited
9. EPVN W2 (HK) Company Limited
10. Huong Linh Fresh Energy Development Joint Stock Company (NLS)
11. Huong Linh Reproduce Energy Development Joint Stock Company (NLTT)
12. Huong Linh 3 Wind Power Joint Stock Company (HL3)
13. Huong Linh 4 Wind Power Joint Stock Company (HL4)
14. Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company (DG)
15. Chu Prong Gia Lai Wind Power Joint Stock Company (NLG)

รายชื่อกรรมการของบริษัทย่อย			EPPCO	ETP	EPCOG	EE	AE-KK	GK4	EP Group (HK)	EPVN W1 (HK)	EPVN W2 (HK)	NLS	NLTT	HL3	HL4	DG	NLG
1	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	X, //	X, //	X	X	/	/	/	/	/	/	/	/	/	X	X
2	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	//, /	//, /	/				/	/	/					/	/
3	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล		//, /	/												
4	นายสุกิจ	เลิศอัศวรัตน์		//, /	/	/	/	/									
5	นางกนกอร	จันทน์คร	//, /														
6	นางสาวลัดดาวัลย์	สุวะประดับ				/											
7	นายธิติพันธ์	พิสุทธิ์ธนกาญจนา	//, /														
8	นายภูมิวัฒก์	นันทวณิชย์		//, /	/	/											
9	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	//, /														
10	นายวรวิทย์	จารุศรีบุญชัย	//, /														
11	Mr. Tran Minh Tien							/	/	/	/						
12	Mr. Hiroshi	Yamada					/	/									
13	Mr. Mai Van Hue											X	X		X		
14	Mr. Tran Thi Ha My											/	/	/	/		
15	Mr. Tran Minh Tien											//	//	//	//	//, /	//, /
16	Mr. Ma The Toan													X			

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

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานผู้ตรวจสอบภายใน

สำหรับปี 2565 บริษัทฯได้ว่าจ้าง บริษัท เจอาร์ บิสสิเนส แอดไวซอรี่ จำกัด เป็นผู้ตรวจสอบภายใน โดยผู้รับผิดชอบหลักในการปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

นางสาววนิดา กาญจนสันติศักดิ์

อายุ: 54 ปี

ตำแหน่ง: ผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาต เลขที่ 527

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

ประสบการณ์ทำงานและการฝึกอบรม:

ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน บริษัท เจอาร์ บิสสิเนส แอดไวซอรี่ จำกัด
ด้านการตรวจสอบภายใน 13 ปี	ตรวจสอบและประเมินการควบคุมภายในเพื่อหาความเสี่ยงของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ อุตสาหกรรมก่อสร้าง บริการขนส่ง ธุรกิจสิ่งพิมพ์ อุตสาหกรรมการผลิต
ด้านการบัญชี 20 ปี	- งานวางแผนภาษีต่างๆ ของธุรกิจอุตสาหกรรมผลิต อุตสาหกรรมก่อสร้าง และธุรกิจบริการต่างๆ - งานปรับปรุงและออกแบบระบบงานด้านบัญชีต้นทุนอุตสาหกรรม ต้นทุนงานสั่งทำ ระบบงานจัดซื้อ และระบบบัญชีสินค้า - วิเคราะห์แผนงานของระบบงานต้นทุนมาตรฐานและต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง - วิเคราะห์แผนงานการจัดทำงบประมาณและประมาณการกระแสเงินสดรับ-จ่าย
การฝึกอบรม	- 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

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. **<u>คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณ ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ</u>**

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

สำหรับรายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ สามารถศึกษาได้บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ ที่

- ⇨ www.epco.co.th
- ⇨ เมนู <u>นักลงทุนสัมพันธ์</u>
- ⇨ หัวข้อทางด้านซ้ายมือ <u>คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี</u>

2. **<u>กฎบัตรของคณะกรรมการ และกฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ</u>**

2.1 กฎบัตรของคณะกรรมการบริษัทฯ
รายงานไว้ภายใต้ส่วนที่ 2 หัวข้อ 7.1.1 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

2.2 กฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ
รายงานไว้ภายใต้ส่วนที่ 2 ตั้งแต่หัวข้อ 7.2 – 7.7

เอกสารแนบ 6

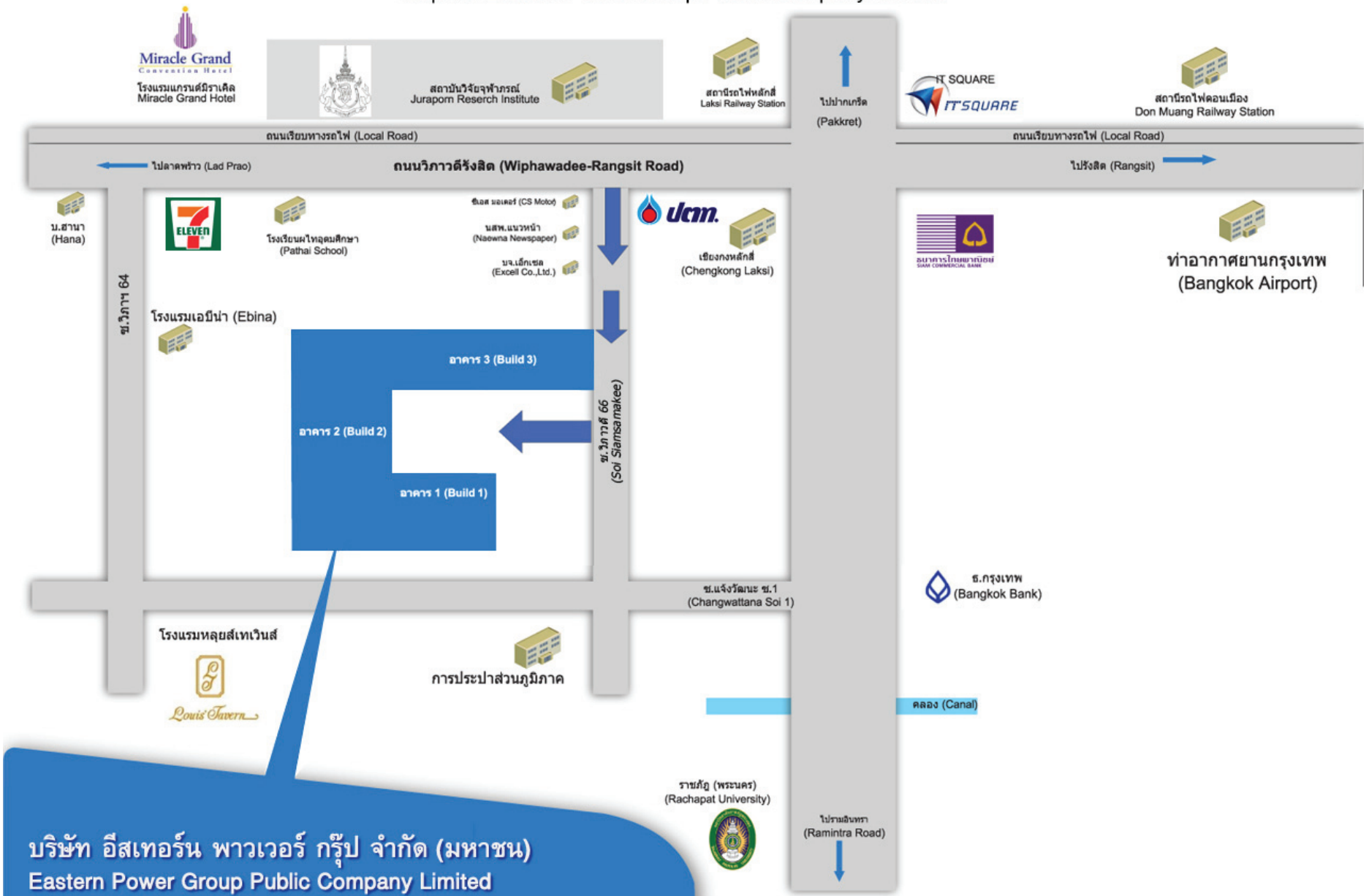
รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

สามารถดูรายละเอียดได้จาก หน้า 7

แผนที่แสดงที่ตั้ง บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

Map for Eastern Power Group Public Company Limited



บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

Eastern Power Group Public Company Limited

51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210

โทร. + 66 (0) 2551-0541-44 แฟกซ์. + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 อีเมล epco904@csloxinfo.com

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

Tel. + 66 (0) 2551-0541-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 email epco904@csloxinfo.com

“อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป” อาสาปันน้ำใจสู่น้อง...

สนับสนุนอาหารกลางวัน-ยา-อุปกรณ์กีฬาแก่เยาวชน



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

บริษัทได้จัดทำโครงการ **“อาสาปันน้ำใจสู่น้อง”** เพื่อช่วยเหลือน้องๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆที่ยากไร้ โดยบริษัทได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค้า ในการร่วมกันบริจาค



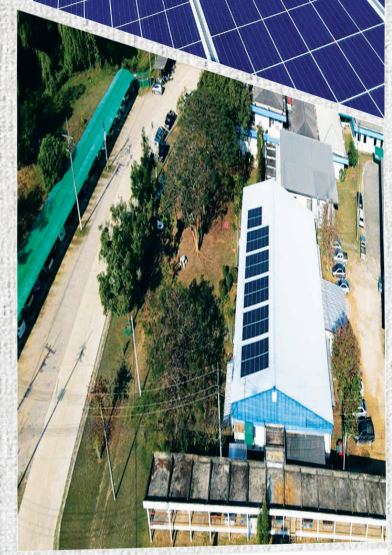






อุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆเป็นประจำทุกๆ ปี โดยจะมีตัวแทนหรืออาสาสมัครต่างๆที่ร่วมเดินทางไปมอบสิ่งของให้กับน้องๆด้วยตนเอง แม้เส้นทางที่ไปแต่ละครั้งจะลำบากแต่บริษัทฯ พึงเห็นว่า เด็กๆเหล่านั้นคือ อนาคตของชาติที่สำคัญ จึงควรส่งเสริมและช่วยเหลือให้เขาเหล่านั้นมาเป็นบุคคลที่จะสร้างประโยชน์แก่ส่วนรวมและประเทศชาติต่อไปในอนาคต











อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป
ร่วมมือทุกภาคส่วน คืนกำไรสู่สังคม

บริษัท อีสเทอร์ พาวเวอร์ กรุ๊ป ร่วมกับ บริษัท อีไอเอ็มซี คอนสตรัคชั่น จำกัด มอบโซลาร์รูฟท็อป ให้โรงพยาบาลเสริมงาม สร้างสรรค์คุณภาพชีวิตที่ดี

การส่งมอบโครงการระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาให้กับโรงพยาบาลเสริมงาม เป็นการตอกย้ำแนวคิดการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ด้วยการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาล เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้า เพิ่มความสามารถในการให้บริการทางการแพทย์และรักษาประชาชน ลดภาระค่าใช้จ่ายด้านกระแสไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล ส่งผลต่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของชุมชน ตลอดจนลดปัญหาการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

โครงการเหล่านี้เกิดขึ้น มาจากวิสัยทัศน์ของคณะผู้บริหาร ที่ให้ความสำคัญและสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ มีจริยธรรม เคารพต่อสิทธิมนุษยชน





EASTERN POWER GROUP

PUBLIC COMPANY LIMITED

กิจกรรมปี 2565



