



SERMSANG
POWER CORPORATION



บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ
ประจำปี 2569

เหตุการณ์สำคัญงวด 6 เดือน ปี 2569

- เดือนมีนาคม 2569 บริษัทฯ ได้รับการประเมินศักยภาพการดำเนินงานธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และ ธรรมชาติ (ESG) จากดัชนีความยั่งยืนระดับโลก FTSE Russell ที่คะแนน 4.0 จากคะแนนเต็ม 5.0 ซึ่งสูงกว่าค่าเฉลี่ยของตลาดหลักทรัพย์ที่ 3.6 จาก 222 บริษัท และเป้าหมายที่วางไว้

บทสรุปผู้บริหาร

ไตรมาส 2 ปี 2569 เข้าสู่ช่วงไฮซีซั่นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยในปีนี้ความเข้มแสงเฉลี่ยในหลายโครงการสูงขึ้นกว่าช่วงเดียวกันปีก่อน เป็นปัจจัยสำคัญที่ทำให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโซลาร์ฟาร์ม เทียบได้สูงขึ้น โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการ SPN ในประเทศไทย มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน จากความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าที่ฟื้นตัวหลังจากการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต นอกจากนี้ การเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการสโ 2 ในประเทศญี่ปุ่น ก็เป็นอีกหนึ่งปัจจัยสนับสนุนการเติบโตของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไตรมาสนี้

ด้านโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั้งในประเทศไทยและเวียดนามได้เข้าสู่ช่วงโลว์ซีซั่น อย่างไรก็ตาม โครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม ในประเทศไทย มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเทียบช่วงเดียวกันปีก่อน จากความเร็วลมที่สูงขึ้นเนื่องจากพายุฝนที่มาเร็วกว่าปีก่อน

สำหรับอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินบาทยังคงแข็งค่า ส่งผลต่อการรับรู้รายได้เป็นเงินบาทของโครงการในต่างประเทศ และค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลงเป็นอีกหนึ่งปัจจัยที่กดดันรายได้ของโครงการ SPN และโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม

ด้านการเงิน: บริษัทฯ มี EBITDA หลักจากการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2569 จำนวน 516.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 เทียบกับปีก่อน และรายงานกำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP) ในไตรมาส 2 ปี 2569 จำนวน 60.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 67.2 เทียบกับปีก่อน

งวด 6 เดือน ปี 2569 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าเติบโตโดดเด่น จากความเข้มแสงที่สูงกว่าปีก่อนในทุกประเทศ ประกอบกับการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของโครงการ SPN ที่แล้วเสร็จ ทำให้สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ผนวกกับการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการสโ 2 เป็นผลให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ช่วงครึ่งปีแรกเติบโตถึงร้อยละ 29.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม ปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงเพื่อเปลี่ยนสายส่งกระแสไฟฟ้าใต้ทะเลของโครงการ TTTV ในประเทศเวียดนามในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2568

สำหรับอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินบาทช่วงครึ่งปีแรกยังคงแข็งค่าเมื่อเทียบกับปีก่อน รวมถึงค่า Ft ที่ลดลงเป็นอีกหนึ่งปัจจัยที่กดดันรายได้ของโครงการ SPN และโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม

ด้านการเงิน: บริษัทฯ มี EBITDA หลักจากการดำเนินงานงวด 6 เดือน ปี 2569 จำนวน 1,200.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เทียบกับปีก่อน และรายงานกำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP) งวด 6 เดือน ปี 2569 จำนวน 311.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.5 เทียบกับปีก่อน

งบแสดงฐานะทางการเงินของบริษัทฯ สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 :

กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม 28,287.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 27,003.8 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีหนี้สินรวม 20,125.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 19,056.5 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 8,162.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 7,947.3 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

ด้านอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (Debt to Equity Ratio) ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2569 อยู่ที่ 2.47 เท่า และมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อทุนตามข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ (IBD to Equity Ratio) อยู่ที่ 2.14 เท่า ซึ่งยังคงอยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ที่ 3.00 เท่า

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ ปัจจัยความเสี่ยงและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยง

ท่ามกลางสภาวะความไม่แน่นอนทางการเมืองและนโยบายทางเศรษฐกิจของโลก ภาพรวมของอุตสาหกรรมพลังงาน ในปี 2569 คาดว่ากลุ่มพลังงานจะยังคงเป็นหนึ่งในอุตสาหกรรมหลักที่ขับเคลื่อนเศรษฐกิจโดยได้รับแรงสนับสนุนจากความต้องการใช้พลังงานจากทั้งภาคอุตสาหกรรม ภาคครัวเรือน รวมไปถึงการขยายตัวของ Data Center โดยสถาบัน IEA คาดการณ์ว่าปริมาณความต้องการไฟฟ้าของโลกจะเติบโตในปี 2569 ที่ร้อยละ 3.7 โดยกลุ่มพลังงานทดแทนจะเข้ามามีบทบาทมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง และคาดว่าจะเติบโตสูงสุด ตามด้วยกลุ่มน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ¹ ด้านเศรษฐกิจในประเทศ ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ GDP ประเทศไทยจะเติบโตเพียงร้อยละ 1.5² ในปี 2569 ลดลงจากปีก่อนที่ร้อยละ 2.2 แม้ว่าภาพรวมเศรษฐกิจในประเทศจะชะลอตัว แต่จากแผนปฏิรูปพลังงานเพื่อเปลี่ยนผ่านสู่ระบบเศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Economy) ซึ่งคาดว่าจะมีผลบังคับใช้ในปี 2569 จะเข้ามาหนุนการเติบโตของภาคธุรกิจที่เกี่ยวข้องโดยตรง อาทิ ธุรกิจผลิตไฟฟ้า ธุรกิจผลิตและนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน³

ปัจจัยความเสี่ยงและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อกิจการ การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและภาวะโลกร้อนทำให้หลายประเทศทั่วโลกให้ความสำคัญกับการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG) และการบรรลุเป้าหมาย Net Zero ตามข้อตกลงปารีส ซึ่งผลักดันให้มีการออกนโยบายและกฎหมายที่เข้มงวดขึ้นเพื่อควบคุมการปล่อยคาร์บอนและสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด โดยตัวอย่างที่สำคัญคือ Carbon Border Adjustment Mechanism (CBAM) ของสหภาพยุโรป ซึ่งเริ่มบังคับใช้เต็มรูปแบบตั้งแต่ 1 มกราคม 2569⁴ ซึ่งจะเก็บค่าคาร์บอนจากสินค้านำเข้าที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสูงเพื่อป้องกันการย้ายฐานการผลิตไปยังประเทศที่มีมาตรการคาร์บอนต่ำกว่าและสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรมระหว่างสินค้าภายในและภายนอก EU แม้ว่ามาตรการจะมีการปรับปรุงเพื่อช่วยลดภาระการปฏิบัติตามกฎระเบียบก็ตาม

ในประเทศไทยจากร่างแผนพัฒนาพลังงานกำลังการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2567 – 2580 (ร่าง PDP 2024)⁵ ระบุปรับลดสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเหลือร้อยละ 41 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด และปรับเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานสะอาดเป็นร้อยละ 51 ภายในปี 2580 ซึ่งเป็นการกระตุ้นให้ภาคเอกชนในอุตสาหกรรมพลังงานเร่งเตรียมความพร้อมสำหรับการลงทุนในยุคเปลี่ยนผ่าน เพื่อมุ่งสู่การปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2608 (Net Zero Emission) ทั้งนี้ แม้ว่าปัจจัยดังกล่าวส่งผลบวกให้แก่บริษัทฯ ซึ่งดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียน แต่ก็ส่งผลกระทบให้เกิดคู่แข่งในอุตสาหกรรม ตลอดจนความท้าทายในการลงทุนเพิ่มมากขึ้น โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย ต่อปริมาณการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย ปี 2568 คิดเป็นร้อยละ 0.14⁶ ทั้งนี้ เพื่อเป็นแนวทางในการรับมือต่อความเสี่ยงต่าง ๆ โดยเฉพาะความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) บริษัทฯ จึงได้จัดทำแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงดังกล่าว⁷ ได้ดังนี้

ลักษณะความเสี่ยง	แนวทางการบริหารความเสี่ยง
ความเสี่ยงจากการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศ จากภัยคุกคามทางด้านไซเบอร์	จัดตั้งคณะทำงานกำกับดูแลและบริหารความเสี่ยง ปฏิบัติตามนโยบายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ใช้ระบบสำรองข้อมูลอัตโนมัติ (Automated Data Backup System) ใช้ซอฟต์แวร์ที่ได้มาตรฐานและมีการรับรองความปลอดภัยด้านการป้องกันการโจมตีทางไซเบอร์
ความเสี่ยงด้านภูมิรัฐศาสตร์	บริหารความเสี่ยงโดยการกระจายการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ ติดตามสถานการณ์ทางภูมิรัฐศาสตร์ โดยมีผู้เชี่ยวชาญทำการวิเคราะห์ความเสี่ยงและประเมินผลกระทบทั้งในระยะก่อนการลงทุนและระหว่างดำเนินการโครงการ รวมไปถึงให้ความสำคัญกับพันธมิตรทางธุรกิจในแต่ละประเทศ เพื่อสร้างความแข็งแกร่งของการลงทุนในต่างประเทศ
ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ	- ความเสี่ยงจากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ ประเมินค่าความเข้มแสงโดยใช้ข้อมูลสถิติจากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ เช่น กระทรวงพลังงาน รวมไปถึงจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ เป็นต้น - ความเสี่ยงจากสภาพลมที่มีความเร็วลมต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ ติดตั้งเสาวัดลมเพื่อเก็บข้อมูลและจัดทำแบบจำลองสภาพลมจากการหาความสัมพันธ์ระหว่างข้อมูลเชิงละเอียด ใช้ข้อมูลสถิติจากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ รวมไปถึงจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ เป็นต้น - ความเสี่ยงจากภัยพิบัติทางธรรมชาติ ศึกษาสถิติภัยธรรมชาติในพื้นที่โครงการ ทำประกันภัยเพื่อบริหารความเสี่ยงและผลกระทบทางการเงินที่อาจเกิดขึ้น ดำเนินการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ประเมินความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ ดำเนินการตามแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan : BCP)

¹ องค์การพลังงานระหว่างประเทศ (International Energy Agency) [link](#)

² ธนาคารแห่งประเทศไทย (Bank of Thailand) - สรุปประมาณการเศรษฐกิจและเงินเฟ้อ ณ 17 ธันวาคม 2568 [link](#)

³ ศูนย์วิจัย ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) [link](#)

⁴ European Commission [link](#)

⁵ ศูนย์ข่าวพลังงาน กระทรวงพลังงาน [link](#)

⁶ คำนวณจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย ปี 2568 จากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เทียบกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการในประเทศไทย ปี 2568 ของบริษัทฯ 4 โครงการ ได้แก่ SPN WVO Winchai และ UPT

⁷ รายงานประจำปี 2568 บทที่ 2 การบริหารจัดการความเสี่ยง

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน งบกำไรขาดทุน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุน	2Q68	1Q69	2Q69	QoQ (%)	YoY (%)	6M68	6M69	YoY (%)
รายได้จากการขาย	615.3	869.4	702.6	(19.2)	14.2	1,484.3	1,572.1	5.9
รายได้จากการบริการ	18.7	14.9	28.6	91.8	52.8	43.0	43.6	1.2
รายได้อื่น	31.2	40.1	11.5	(71.2)	(63.0)	72.0	51.6	(28.3)
รวมรายได้	665.2	924.4	742.8	(19.6)	11.7	1,599.3	1,667.2	4.2
ต้นทุนขายและให้บริการ	(381.6)	(408.4)	(435.3)	(6.6)	(14.0)	(772.5)	(843.7)	(9.2)
กำไรขั้นต้น	252.4	475.9	296.0	(37.8)	17.3	754.8	772.0	2.3
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(97.1)	(86.7)	(95.7)	(10.4)	1.5	(198.7)	(182.3)	8.2
รายได้ทางการเงิน	7.1	6.7	0.1	(98.9)	(98.9)	11.6	6.8	(41.5)
ต้นทุนทางการเงิน	(195.9)	(143.6)	(148.0)	(3.1)	24.4	(383.6)	(291.6)	24.0
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(14.1)	(14.0)	(12.5)	10.9	11.6	(32.0)	(26.5)	17.3
กำไรสุทธิ	(16.5)	278.5	51.4	(81.5)	412.6	224.1	329.9	47.2
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	2.7	(14.3)	9.5	166.0	246.8	0.4	(4.9)	(1,267.6)
กำไรสุทธิส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	(13.7)	264.2	60.9	(77.0)	543.5	224.5	325.1	44.8
EBITDA ¹	470.4	683.6	516.7	(24.4)	9.8	1,161.3	1,200.3	3.4
EBITDA หลักจากการดำเนินงาน	470.4	683.6	516.7	(24.4)	9.8	1,161.3	1,200.3	3.4
กำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP)²	36.0	251.3	60.3	(76.0)	67.2	263.0	311.5	18.5

อัตราส่วนกำไรหลัก (%)	2Q68	1Q69	2Q69
อัตรา EBITDA	70.0%	73.4%	69.6%
อัตรา EBITDA หลักจากการดำเนินงาน	74.2%	77.3%	70.7%
อัตรากำไรสุทธิ	(2.0%)	28.4%	8.2%
อัตรากำไรหลักจากการดำเนินงาน	5.7%	28.4%	8.2%

	6M68	6M69
อัตรา EBITDA	72.1%	71.7%
อัตรา EBITDA หลักจากการดำเนินงาน	76.0%	74.3%
อัตรากำไรสุทธิ	13.9%	19.4%
อัตรากำไรหลักจากการดำเนินงาน	17.2%	19.3%

หมายเหตุ:

¹ EBITDA: กำไรสุทธิ บวกกลับ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ บวกกลับ ต้นทุนทางการเงิน หัก รายได้ทางการเงิน บวกกลับ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย บวกกลับ ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน บวกกลับส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และ บวกกลับ ผลขาดทุน (กำไร) จากรายการพิเศษที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว

² กำไรหลักจากการดำเนินงาน (Core Operating Profit: COP) เป็นดัชนีที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

2.1) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

(1) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและรายได้

(หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง)

ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า	2Q68	1Q69	2Q69	QoQ (%)	YoY (%)	6M68	6M69	YoY (%)
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	64,664	75,709	80,083	5.8	23.8	120,789	155,791	29.0
ประเทศไทย	17,653	27,894	27,434	(1.6)	55.4	37,192	55,327	48.8
ประเทศญี่ปุ่น	21,134	26,153	25,246	(3.5)	19.5	39,048	51,399	31.6
ประเทศเวียดนาม	19,776	15,777	21,377	35.5	8.1	32,559	37,155	14.1
ประเทศมองโกเลีย	6,100	5,885	6,025	2.4	(1.2)	11,990	11,910	(0.7)
โรงไฟฟ้าพลังงานลม	41,882	91,649	45,351	(50.5)	8.3	128,343	137,000	6.7
ประเทศไทย	18,178	37,096	25,396	(31.5)	39.7	64,282	62,492	(2.8)
ประเทศเวียดนาม	23,704	54,553	19,955	(63.4)	(15.8)	64,061	74,508	16.3
โรงไฟฟ้าชีวมวล	15,442	17,207	15,826	(8.0)	2.5	32,629	33,032	1.2
ประเทศไทย	15,442	17,207	15,826	(8.0)	2.5	32,629	33,032	1.2
โครงการโซลาร์ฟลทอป	11,525	13,211	15,312	15.9	32.9	23,274	28,523	22.6
ประเทศไทย	2,591	4,145	4,533	9.3	75.0	5,156	8,678	68.3
ประเทศอินโดนีเซีย	8,934	9,066	10,779	18.9	20.7	18,118	19,845	9.5
รวม	133,514	197,776	156,571	(20.8)	17.3	305,036	354,347	16.2

หมายเหตุ - ปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอาจเปลี่ยนแปลงจากผลของการปรับปรุงข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นย้อนหลัง

ไตรมาส 2 ปี 2569 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 156,571 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 20.8 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน

งวด 6 เดือน ปี 2569 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 354,347 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 เทียบกับปีก่อน

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 80,083 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 เทียบกับไตรมาสก่อน จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศเวียดนามจากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล และเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.8 จากปริมาณการผลิตไฟฟ้าของโครงการ SPN ในประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตที่แล้วเสร็จ และจากการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการสโ 2 รวมถึงความเข้มแสงที่สูงกว่าปีก่อนในประเทศไทยและเวียดนาม
- โรงไฟฟ้าพลังงานลม** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 45,351 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 50.5 เทียบกับไตรมาสก่อน จากการเข้าสู่ช่วงโลว์ซีซั่นของโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั้งในประเทศไทยและเวียดนาม และเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 จากช่วงเดียวกันปีก่อน จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทยที่เพิ่มขึ้น ตามค่าความเร็วลมในประเทศไทยที่สูงขึ้น
- โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 15,826 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 8.0 เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนประจำปี และเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 เทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน จากจำนวนวันปิดซ่อมบำรุงที่น้อยกว่าปีก่อน
- โครงการโซลาร์ฟลทอป** มีปริมาณจำหน่ายไฟฟ้า 15,312 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.9 และร้อยละ 32.9 เทียบกับไตรมาสก่อนและช่วงเดียวกันปีก่อนตามลำดับ จากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นทั้งในประเทศไทยและอินโดนีเซีย และจากการรับรู้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการใหม่ในประเทศไทย 5.2 เมกะวัตต์ติดตั้ง ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ตั้งแต่วงครึ่งปีหลัง 2568
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 155,791 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน หลักจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าของโครงการ SPN ในประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตที่แล้วเสร็จ และจากการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการสโ 2 ประกอบกับ รวมถึงความเข้มแสงที่สูงกว่าปีก่อนในทุกประเทศ
- โรงไฟฟ้าพลังงานลม** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 137,000 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากโครงการ TTTV ในประเทศเวียดนาม หลังจากมีการปิดซ่อมบำรุงเพื่อเปลี่ยนสายส่งกระแสไฟฟ้าใต้ทะเลบางส่วนในช่วงครึ่งปีแรก 2568
- โรงไฟฟ้าชีวมวล** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 33,032 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นเล็กน้อย ร้อยละ 1.2 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากจำนวนวันปิดซ่อมบำรุงตามแผนประจำปีที่น้อยกว่าปีก่อน
- โครงการโซลาร์ฟลทอป** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 28,523 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยหลักจากการ COD โครงการใหม่ในประเทศไทย 5.2 เมกะวัตต์ติดตั้ง ตลอดจนความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นทั้งในประเทศไทยและอินโดนีเซีย เมื่อเทียบกับปีก่อน

(หน่วย: ล้านบาท)

รายได้แบ่งตามประเภทธุรกิจ	2Q68	1Q69	2Q69	QoQ (%)	YoY (%)	6M68	6M69	YoY (%)
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	330.9	365.7	377.7	3.3	14.2	662.2	743.4	12.3
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลม	190.2	398.7	223.2	(44.0)	17.4	624.4	622.0	(0.4)
รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล	72.1	80.6	74.1	(8.0)	2.8	152.3	154.7	1.6
รายได้จากโครงการโซลาร์ฟลูป	22.2	24.4	27.6	12.8	24.2	45.4	52.0	14.4
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	615.3	869.4	702.6	(19.2)	14.2	1,484.3	1,572.1	5.9
รวมรายได้จากบริการ	18.7	14.9	28.6	91.8	52.8	43.0	43.6	1.2
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าและบริการ	634.1	884.3	731.3	(17.3)	15.3	1,527.3	1,615.6	5.8

ไตรมาส 2 ปี 2569 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและบริการ 731.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 17.3 เทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 เทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน

โดยมีรายได้จากการขายไฟฟ้า 702.6 ล้านบาท ลดลง 166.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.2 เทียบกับไตรมาสก่อน จากการเข้าสู่ช่วงโลว์ซีซั่นของโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั้งในประเทศไทยและเวียดนาม และการปิดซ่อมบำรุงประจำปีของโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ตลอดจนความเข้มแสงของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่อ่อนตัวลง เป็นผลให้รายได้ในไตรมาสนี้ลดลง แม้ว่าค่า Ft จะเพิ่มขึ้น สำหรับค่าเงินบาทในไตรมาสนี้อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนทำให้สามารถรับรู้รายได้จากโครงการในต่างประเทศเพิ่มขึ้น

และเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 87.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 หลักจากการรับรู้รายได้การ COD โครงการใหม่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สโ 2 ในไตรมาส 4 ปี 2568 และการทยอย COD โครงการโซลาร์ฟลูปในประเทศไทย 5.2 เมกะวัตต์ติดตั้ง ในช่วงครึ่งปีหลัง 2568 การปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต (Repowering) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ SPN ที่แล้วเสร็จ รวมไปถึงความเข้มแสงในประเทศไทย เวียดนาม และอินโดนีเซีย ที่สูงขึ้น และความเร็วลมของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์มที่ดีกว่าช่วงเดียวกันปีก่อน เป็นผลให้รายได้ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่า Ft จะลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน และรายได้ของโครงการในต่างประเทศยังคงถูกกดดันจากการแข็งค่าของเงินบาท

ด้านรายได้จากบริการจำนวน 28.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13.7 ล้านบาท และ 9.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 91.8 และร้อยละ 52.8 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนและช่วงเดียวกันปีก่อนตามลำดับ จากการรับรู้รายได้การให้บริการโครงการติดตั้งโซลาร์ฟลูป (EPC) และจากรายได้ธุรกิจบรรจุภัณฑ์ชนิดอ่อนตัวที่เพิ่มขึ้น

งวด 6 เดือน ปี 2569 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและบริการ 1,615.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 เมื่อเทียบกับปีก่อน

โดยมีรายได้จากการขายไฟฟ้า 1,572.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 87.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน หลักจากการรับรู้รายได้การ COD โครงการใหม่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สโ 2 ในไตรมาส 4 ปี 2568 และการทยอย COD โครงการโซลาร์ฟลูปในประเทศไทย 5.2 เมกะวัตต์ติดตั้ง ในช่วงครึ่งปีหลัง 2568 รวมถึงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต (Repowering) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ SPN ที่แล้วเสร็จ และความเข้มแสงที่สูงขึ้นในทุกประเทศ เป็นผลให้รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโซลาร์ฟลูปเพิ่มสูงขึ้น

อย่างไรก็ตาม ค่าเงินบาทยังคงแข็งค่าเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้การรับรู้รายได้กลับมาเป็นเงินบาทของโครงการในต่างประเทศลดลง รวมถึงการสิ้นสุดการได้รับเงินสนับสนุนจากภาครัฐ (Adder) ของโครงการ SPN ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2568 และค่า Ft ที่ลดลงส่งผลต่อรายได้ของโครงการ SPN และโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม ในประเทศไทย ยังคงเป็นอีกปัจจัยกดดันรายได้สำหรับครึ่งปีแรก 2569

ด้านรายได้จากบริการจำนวน 43.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน จาการรายได้ของธุรกิจบรรจุภัณฑ์ชนิดอ่อนตัวที่เพิ่มขึ้น

(2) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

(หน่วย: ล้านบาท)

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2Q68	1Q69	2Q69	QoQ (%)	YoY (%)	6M68	6M69	YoY (%)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	15.6	-	-	N/A	(100.0)	15.6	-	(100.0)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	81.5	86.7	95.7	10.4	17.4	183.0	182.3	(0.4)
อัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้จากการขายและบริการ	12.9%	9.8%	13.1%			12.0%	11.3%	

ไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ ไม่มีรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาสที่ผ่านมา มีค่าใช้จ่ายในการบริหาร 95.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.4 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน จากการปรับปรุงรายการทางบัญชี และเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อนจากค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน รวมถึงการเริ่มรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหารของโครงการสีโอ 2 ด้านอัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้จากการขายและบริการอยู่ที่ร้อยละ 13.1 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 9.8 และร้อยละ 12.9 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนและช่วงเดียวกันปีก่อนตามลำดับ

งวด 6 เดือน ปี 2569 บริษัทฯ ไม่มีรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในช่วงครึ่งปีแรกที่ผ่านมามีค่าใช้จ่ายในการบริหาร 182.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.4 จากค่าใช้จ่ายของโครงการในต่างประเทศ และการตัดจำหน่ายทรัพย์สินในปี 2568 แม้ว่าจะเริ่มรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหารของโครงการสีโอ 2 และมีอัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้จากการขายและบริการที่ร้อยละ 11.3 ลดลงจากร้อยละ 12.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน

(3) ต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้

(หน่วย: ล้านบาท)

ต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	2Q68	1Q69	2Q69	QoQ (%)	YoY (%)	6M68	6M69	YoY (%)
ต้นทุนทางการเงิน	195.9	143.6	148.0	3.1	(24.4)	383.6	291.6	(24.0)
ภาษีเงินได้	14.1	14.0	12.5	(10.9)	(11.6)	32.0	26.5	(17.3)

ไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงิน 148.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสกุลเงินเยนที่สูงขึ้นและการอ่อนค่าของเงินบาท และเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อนต้นทุนทางการเงินลดลงร้อยละ 24.4 จากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียว (One-time Items) ในการ Refinance เงินกู้ ที่เกิดขึ้นในปี 2568 และอัตราดอกเบี้ยที่ลดลงของโครงการร่มเกล้าวิฬารม และการบันทึกดอกเบี้ยของโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์ รวมถึงจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลายสกุลเงินที่ลดลง แม้ว่าจะเริ่มรับรู้ต้นทุนทางการเงินของโครงการสีโอ 2 ด้านค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จำนวน 12.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.9 และร้อยละ 11.6 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนและช่วงเดียวกันปีก่อนตามลำดับ หลักจากการปรับปรุงประมาณการภาษีเงินได้ของโครงการในต่างประเทศ

งวด 6 เดือน ปี 2569 บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงิน 291.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 24.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากค่าใช้จ่าย One-time Items ในการ Refinance เงินกู้ ที่เกิดขึ้นในปี 2568 และอัตราดอกเบี้ยที่ลดลงของโครงการร่มเกล้าวิฬารม และการบันทึกดอกเบี้ยของโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์ รวมถึงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในหลายสกุลเงินที่ลดลง แม้ว่าจะเริ่มรับรู้ต้นทุนทางการเงินของโครงการสีโอ 2 ด้านค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จำนวน 26.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 17.3 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการปรับปรุงประมาณการภาษีเงินได้ของโครงการในต่างประเทศ และมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากรายได้จากการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนของประกันภัยโครงการในปี 2568

(4) รายการพิเศษ

รายการที่ฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วว่าจะเกิดขึ้นเป็นประจำทุกปี (One-time transactions) จึงได้มีการปรับปรุงรายการพิเศษ ผลขาดทุน (กำไร) อื่น ๆ สะท้อนใน กำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP) และ EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เพื่อให้การเปรียบเทียบข้อมูลผลการดำเนินงานทางการเงินเหมาะสมมากขึ้น โดยในไตรมาส 2 ปี 2569 และงวด 6 เดือน ปี 2569 บริษัทฯ ไม่มีรายการพิเศษ ผลขาดทุน (กำไร) อื่น ๆ

(5) กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) และกำไรหลักจากการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) และกำไรหลักจากการดำเนินงาน	2Q68	1Q69	2Q69	QoQ (%)	YoY (%)	6M68	6M69	YoY (%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ)	(13.7)	264.2	60.9	(77.0)	543.5	224.5	325.1	44.8
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	12.2	(12.9)	(0.6)	95.1	(105.2)	0.9	(13.6)	(1,605.8)
ปรับปรุงรายการพิเศษ ผลขาดทุน (กำไร) อื่นๆ	37.5	-	-	N/A	(100.0)	37.5	-	(100.0)
กำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP)	36.0	251.3	60.3	(76.0)	67.2	263.0	311.5	18.5

ไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทฯ) 60.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 77.0 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 543.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อน โดยในไตรมาสนี้ บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยหักผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 0.6 ล้านบาท เป็นผลให้ ณ ไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินงาน 60.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 76.0 แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 67.2 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน และช่วงเดียวกันปีก่อน ตามลำดับ

งวด 6 เดือน ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทฯ) 325.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 44.8 เมื่อเทียบกับปีก่อน บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยหักผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 13.6 ล้านบาท เป็นผลให้ ณ งวด 6 เดือน ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินงาน 311.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน

2.2) ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

(หน่วย: ล้านบาท)

ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท	31 ธ.ค. 68	30 มิ.ย. 69	เปลี่ยนแปลง (%)
สินทรัพย์รวม	27,003.8	28,287.3	4.8
หนี้สินรวม	19,056.5	20,125.0	5.6
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	7,947.3	8,162.3	2.7
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	7,568.4	7,758.2	2.5
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (งบการเงินรวม) (เท่า)	2.40	2.47	
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (ตามข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้)	16,337.9	17,449.9	6.8
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อทุน (ตามข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ (IBD to Equity Ratio)) (เท่า)	2.06	2.14	

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 28,287.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,283.5 ล้านบาท จาก 27,003.8 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 ทั้งนี้สินทรัพย์ส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 67.3 ของสินทรัพย์รวม

หนี้สินรวมเท่ากับ 20,125.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,068.5 ล้านบาท จาก 19,056.5 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 จากเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 1,112.0 ล้านบาท โดยเป็นการลดลงของเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 129.0 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 1,238.5 ล้านบาท หุ้นกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 2.5 ล้านบาท

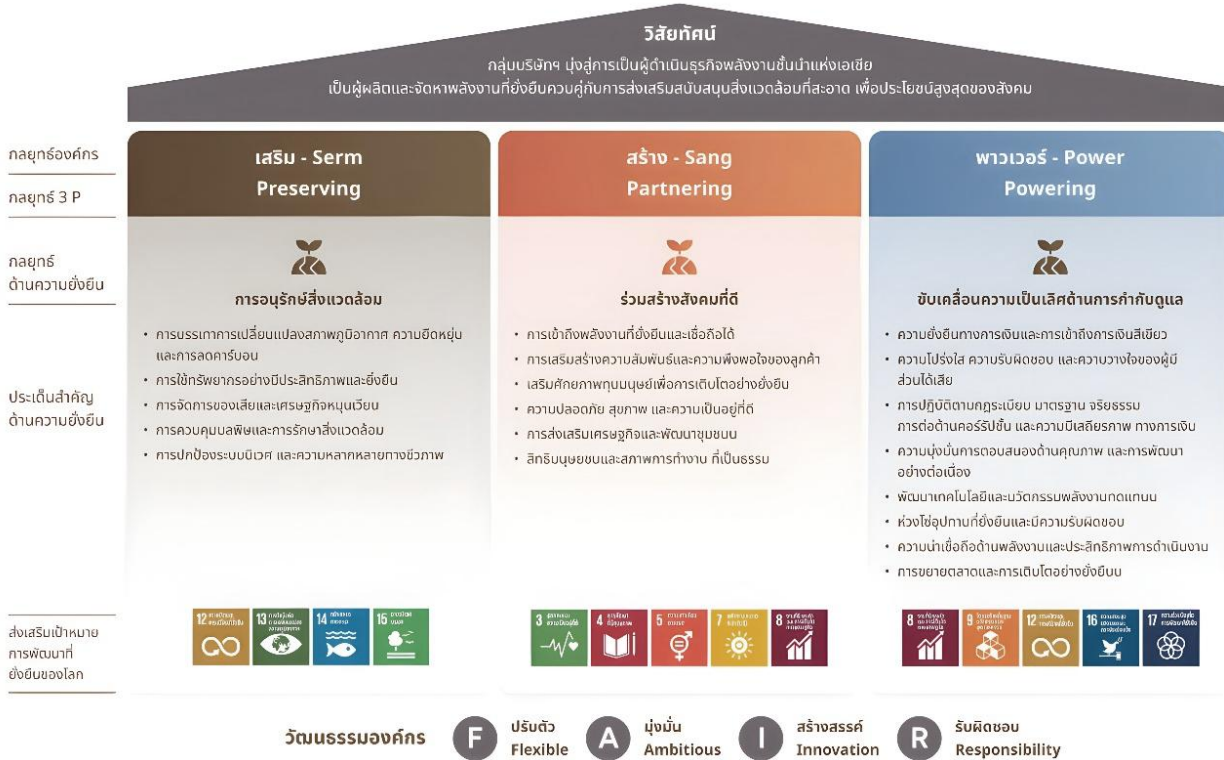
ส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 8,162.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 215.0 ล้านบาท จาก 7,947.3 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 และส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เท่ากับ 7,758.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 189.8 ล้านบาท จาก 7,568.4 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นที่ร้อยละ 2.5 หลักจากสำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด และผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น

2.3) อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (งบการเงินรวม) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 อยู่ที่ 2.47 เท่า เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ที่ 2.40 เท่า และมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อทุน ตามข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ (IBD to Equity Ratio) อยู่ที่ 2.14 เท่า ซึ่งยังคงอยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ที่ 3.00 เท่า

3. การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน (Environmental, Social, Governance: ESG)

3.1) กลยุทธ์สู่ความยั่งยืน และก้าวต่อไปในอนาคต (3P Sustainability Strategy)



3.2) ความท้าทายในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน จวคครึ่งปีแรก 2569

E nvironmental พลิกฟื้นระบบนิเวศและ การ

รับมือสภาพภูมิอากาศ สู่เป้าหมาย Net Positive & Net Zero ยกระดับการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมขับเคลื่อนกลยุทธ์ “เสริม” (Preserving) โดยยกระดับจากการลดผลกระทบสู่การสร้างผลกำไรสุทธิคืนสู่ธรรมชาติ ดังนี้



การฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพผ่านโครงการ SSP GREEN HAVEN ฟื้นฟูพื้นที่ป่าชุมชน ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 เพิ่มความหลากหลายของสายพันธุ์นกจาก 18 เป็น 31 ชนิด (กว่า 785 ตัว) พร้อมทั้งปลูกต้นไม้พันธุ์พื้นเมืองเพิ่ม 150 ต้น เพื่อเป็นแนวกำบังทางธรรมชาติ (Buffer Zone)

การขับเคลื่อนวัฒนธรรมรักโลก (Green Culture) จัดกิจกรรม Knowledge Sharing ออนไลน์ ในวันความหลากหลายทางชีวภาพสากล และวันสิ่งแวดล้อมสากล เพื่อรณรงค์ให้พนักงาน คู่ค้า และชุมชน ตระหนักถึงวิกฤตสภาพภูมิอากาศ พร้อมปรับเปลี่ยนพฤติกรรมในชีวิตประจำวันสู่เป้าหมาย Net Zero

การส่งเสริมการเดินทางสีเขียว (Green Commute) ริเริ่มโครงการ “เสริมสร้างช่วยพลัส” สนับสนุนบัตรเดินทางรถและเรือสาธารณะที่ใช้พลังงานไฟฟ้า ให้แก่นักงานกลุ่มนำร่อง **ช่วยพลัส... คุณค่าต่อ**



สิ่งแวดล้อมและสุขภาพที่แก่คนทำงาน ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและมลพิษทางอากาศแล้วช่วยแบ่งเบาภาระค่าครองชีพและค่าใช้จ่ายของพนักงาน

S ocial การสร้างคุณค่าร่วมและการพัฒนาทุนมนุษย์

Creating Shared Value and Human Capital Development มุ่งเน้นการดำเนินงานด้านสังคมภายใต้กลยุทธ์ “สร้าง” (Partnering) เพื่อร่วมสร้างสังคมที่ดีผ่านการดูแลสิทธิมนุษยชน โดยมุ่งตอบสนองต่อข้อเสนอนี้และความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียรอบพื้นที่ปฏิบัติการ ดังนี้

การยกระดับสวัสดิภาพความปลอดภัยในสถานศึกษาในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า “SPN Power of Care” บริหารร่วมกับ อบต. วังฆอนขวาง เข้าทำจัดตั้งไม่ใหญ่ล้มพาดหลังคาอาคารเรียน โรงเรียนบ้านฆอนขวาง จ.ลพบุรี เพื่อจัดความเสี่ยงเชิงกายภาพและปกป้องสวัสดิภาพ

ภาพ พร้อมปรับปรุงสภาพแวดล้อมให้โปร่งโล่งปลอดภัย สะท้อนให้เห็นถึงการบริหารจัดการและบรรเทาผลกระทบ ควบคู่กับการสร้างความผูกพันและคุณค่าร่วมกับชุมชน

การเติมเต็มและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อสุขอนามัยและความปลอดภัยของเยาวชน ร่วมกันสำนึกงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จ.ลพบุรี ฟื้นฟูสภาพแวดล้อมทางกายภาพสถานปฏิบัติธรรม ตำบลดงระจก จ.ลพบุรี ผ่านการปรับปรุงภูมิทัศน์

ขจัดจุดเสี่ยงจากสัตว์มีพิษ และฟื้นฟูประสิทธิภาพระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ ช่วยลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานและยกระดับคุณภาพชีวิตแก่เด็กนักเรียน



การพัฒนาเยาวชนรุ่นใหม่และสร้างแรงบันดาลใจสู่สายอาชีพพลังงานสะอาด “SPN Open House” ดึงดูดคณะอาจารย์และนักศึกษาวิทยาลัยเทคนิคใกล้โรงฯ ถ่ายทอดความรู้และแนะแนววิชาชีพในอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน เพื่อส่งเสริมการศึกษาและพัฒนาฝีมือแรงงานในท้องถิ่น (Local Human Capital Development) ตามแนวทาง การขับเคลื่อนคุณค่าร่วมและพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน

ดีไซ่นวัตกรรมการเงินที่มั่นคง ส่งเสริมสุขภาวะทางการเงินและความมั่นคงในอาชีพของบุคลากร (Financial Well-being) ขับเคลื่อนกิจกรรมให้ความรู้ “เลือกแผนกองทุนอย่างไรให้ตอบโจทย์” โดย CFO เพื่อส่งเสริมความเชี่ยวชาญในการวางแผนการเงินการลงทุนสำรอง

เลี้ยงชีพ (PVD) รองรับการมีคุณภาพชีวิตที่ดีหลังเกษียณของพนักงานอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งถือเป็นการสร้างความเป็นอยู่ที่ดีและการปฏิบัติต่อแรงงานที่ดี

การขับเคลื่อนค่านิยมองค์กรสู่การยอมรับความหลากหลายอย่างเท่าเทียม เพื่อยกระดับการบริหารจัดการทุนมนุษย์และสิทธิมนุษยชน โดยการหล่อหลอมค่านิยมหลัก FAIR เพื่อส่งเสริมความหลากหลายอย่างเท่าเทียมและปราศจากการเลือกปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม โดยการ



จัดกิจกรรมไอส์ “Say it loud: I’m... and I’m proud” เนื่องในเดือนแห่งความหลากหลาย (Pride Month)

G overnance การยกระดับมาตรฐานความ

ยั่งยืนสู่ระดับสากลผ่านผลการประเมิน FTSE Russell ESG Scores ประสิทธิภาพสำเร็จในการยกระดับมาตรฐานการดำเนินงานสู่ระดับสากล โดยได้รับการประเมิน FTSE Russell ESG Scores เป็นปีแรกด้วยคะแนนสูงถึง 4.0 จากคะแนนเต็ม 5.0 คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ไทล์ 89 และสูงกว่าค่าเฉลี่ยของบริษัทจดทะเบียนไทยซึ่งอยู่ที่ 3.6 คะแนน สะท้อนถึงศักยภาพการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) ที่โดดเด่นและมีประสิทธิภาพ



เว็บไซต์ความยั่งยืน [Click](#)

บริษัท เสริมสร้าง พาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ ประจำปีไตรมาส 2 ปี 2569