

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ
ประจำไตรมาส 2 ปี 2567



POWERING
A BETTER FUTURE
WITH RENEWABLE ENERGY IN ASIA

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2567

- เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2567 การเข้าลงทุนใน บริษัท วินชัย จำกัด เพิ่มเติมอีกร้อยละ 75 มีผลสมบูรณ์ เป็นผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นรวมร้อยละ 100 และรับรู้รายได้ในงบการเงินไตรมาส 2 ปี 2567 เต็มไตรมาส

บทสรุปผู้บริหาร

ภาพรวมของผลการดำเนินงานในไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม เต็มไตรมาส แม้ว่าโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้ลดลง จากค่าแสงและค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลง ประกอบกับกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการ SPN ลดลง จากค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Factor) ที่ลดลง โดยบริษัทฯ อยู่ระหว่างการเตรียมแผนโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า (Repowering) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต โรงไฟฟ้าชีวมวลมีรายได้ลดลง จากการเลื่อนแผนการซ่อมบำรุงประจำปีเข้ามาในไตรมาส 2 และในส่วนของรายได้จากโครงการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป (EPC) เติบโตเพิ่มขึ้นจากฐานลูกค้าที่ย้ายตัว

ในส่วนของต้นทุนขายและให้บริการ และค่าใช้จ่ายทางการเงินปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ต้นทุน โดยเฉพาะค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายทางการเงินของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม เต็มไตรมาส โดยไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัทฯ มี EBITDA หลักจากการดำเนินงาน 616.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 เทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566 และรายงานกำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP) 127.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 43.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

งบแสดงฐานะทางการเงินของบริษัทฯ สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม 25,238.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จาก 21,067.1 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มีหนี้สินรวม 17,285.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 12,600.3 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 7,953.3 ล้านบาท ลดลงจาก 8,466.9 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (D/E Ratio) อยู่ที่ 2.17 เท่า ณ ไตรมาส 2 ปี 2567

งบกำไรขาดทุน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุน	2Q66	1Q67	2Q67	QoQ (%)	YoY (%)	6M66	6M67	YoY (%)
รายได้จากการขาย	7565	7932	7855	(1.0)	3.8	1,514.6	1,578.7	4.2
รายได้จากการบริการ	5.7	29.8	30.6	2.5	441.3	8.8	60.4	587.6
รายได้อื่น	13.8	41.8	12.5	(70.2)	(9.7)	28.2	54.3	92.8
รวมรายได้	775.9	864.9	828.5	(4.2)	6.8	1,551.5	1,693.4	9.1
ต้นทุนขายและให้บริการ	(315.3)	(356.4)	(409.2)	(14.8)	(29.8)	(627.4)	(765.6)	(22.0)
กำไรขั้นต้น	446.9	466.7	406.9	(12.8)	(9.0)	896.0	873.5	(2.5)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(65.5)	(130.5)	(84.9)	35.0	(29.6)	(162.1)	(215.4)	(32.9)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	18.0	22.6	-	(100.0)	(100.0)	77.7	22.6	(70.9)
รายได้ทางการเงิน	7.4	9.7	6.7	(31.0)	(9.6)	8.8	16.4	86.6
ต้นทุนทางการเงิน	(161.2)	(167.3)	(214.6)	(28.3)	(33.2)	(320.9)	(381.9)	(19.0)
ภาษีเงินได้	(31.8)	(16.7)	(22.8)	(36.1)	28.3	(50.7)	(39.5)	22.0
กำไรสุทธิ	227.6	226.3	103.7	(54.2)	(54.4)	477.1	330.0	(30.8)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	0.5	(22.1)	18.9	185.8	3,958.7	(9.4)	(3.1)	66.4
กำไรสุทธิส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	228.1	204.2	122.7	(39.9)	(46.2)	467.7	326.9	(30.1)
EBITDA*	6035	587.7	615.9	4.8	2.0	1,257.9	1,203.6	(4.3)
EBITDA หลักจากการดำเนินงาน	605.5	643.6	616.8	(4.2)	1.9	1,266.4	1,260.4	(0.5)
กำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP)	225.4	253.3	127.7	(49.6)	(43.3)	475.3	381.1	(19.8)

อัตราส่วนกำไรหลัก (%)	2Q66	1Q67	2Q67	6M66	6M67
อัตรา EBITDA	77.0%	67.2%	73.7%	80.6%	70.4%
อัตรา EBITDA หลักจากการดำเนินงาน	79.4%	78.2%	75.6%	83.1%	76.9%
อัตรากำไรสุทธิ	29.1%	23.3%	14.7%	30.0%	19.1%
อัตรากำไรหลักจากการดำเนินงาน	29.6%	30.8%	15.7%	31.2%	23.2%

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

1. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

1.1) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

(1) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและรายได้

(หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง)

ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า	2Q66	1Q67	2Q67	QoQ (%)	YoY (%)	6M66	6M67	YoY (%)
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	72,449	57,815	67,995	17.6	(6.1)	131,863	125,809	(4.6)
ประเทศไทย	25,032	20,808	20,289	(2.5)	(18.9)	47,626	41,097	(13.7)
ประเทศญี่ปุ่น	20,436	16,427	20,998	27.8	2.7	37,839	37,425	(1.1)
ประเทศเวียดนาม	20,405	14,841	20,302	36.8	(0.5)	34,164	35,143	2.9
ประเทศมองโกเลีย	6,576	5,739	6,406	11.6	(2.6)	12,235	12,144	(0.7)
โรงไฟฟ้าพลังงานลม	28,861	72,083	43,597	(39.5)	51.1	84,818	115,680	36.4
ประเทศไทย	-	4,777	22,385	368.6	N/A	-	27,162	N/A
ประเทศเวียดนาม	28,861	67,306	21,212	(68.5)	(26.5)	84,818	88,518	4.4
โรงไฟฟ้าชีวมวล	17,373	17,382	14,927	(14.1)	(14.1)	34,335	32,309	(5.9)
ประเทศไทย	17,373	17,382	14,927	(14.1)	(14.1)	34,335	32,309	(5.9)
โครงการโซลาร์ฟาร์ม	10,524	11,938	11,734	(1.7)	11.5	20,950	23,672	13.0
ประเทศไทย	2,843	2,639	2,899	9.9	2.0	5,416	5,538	2.2
ประเทศอินโดนีเซีย	7,681	9,299	8,835	(5.0)	15.0	15,533	18,134	16.7
รวม	129,207	159,218	138,253	(13.2)	7.0	271,966	297,470	9.4

ไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัทฯ มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 138,253 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 13.2 เทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 เทียบกับปีก่อน โดย**โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 67,995 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6 เทียบกับไตรมาสก่อน โดยหลักจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและประเทศเวียดนามที่มีค่าแสงเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล และลดลงร้อยละ 6.1 เทียบกับปีก่อน จากค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Factor) ของโครงการ SPN ในประเทศไทยที่ลดลง และจากค่าแสงที่อ่อนตัวกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน **โรงไฟฟ้าพลังงานลม** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 43,597 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 39.5 เทียบกับไตรมาสก่อน จากค่าความเร็วลมที่อ่อนตัวลงตามปัจจัยฤดูกาล และเพิ่มขึ้นร้อยละ 51.1 เทียบกับปีก่อน จากการรับรู้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม เต็มไตรมาส ด้าน**โรงไฟฟ้าชีวมวล** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 14,927 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 14.1 เทียบกับไตรมาสก่อน และช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากเลื่อนแผนการซ่อมบำรุงมาในไตรมาสนี้ จากปีก่อนที่มีการปิดซ่อมบำรุงในไตรมาส 3 **โครงการโซลาร์ฟาร์ม** มีปริมาณจำหน่ายไฟฟ้า 11,734 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 1.7 เทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 เทียบกับปีก่อน จากจำนวนโครงการที่เพิ่มขึ้นทั้งในประเทศอินโดนีเซียและประเทศไทย

บริษัทฯ มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 6 เดือน ปี 2567 จำนวน 297,470 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 เทียบกับปีก่อน โดย**โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 125,809 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 4.6 จาก Availability Factor ของโครงการ SPN ที่ลดลง และค่าแสงที่อ่อนตัวกว่าปีก่อน **โรงไฟฟ้าพลังงานลม** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 115,680 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.4 จากการรับรู้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม **โรงไฟฟ้าชีวมวล** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 32,309 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุง และ**โครงการโซลาร์ฟาร์ม** มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสะสม 23,672 เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.0 จากจำนวนโครงการที่เพิ่มขึ้น

(หน่วย: ล้านบาท)

รายได้แบ่งตามประเภทธุรกิจ	2Q66	1Q67	2Q67	QoQ (%)	YoY (%)	6M66	6M67	YoY (%)
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5516	4315	4765	10.4	(136)	1,025.0	908.1	(11.4)
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลม	994	2558	214.3	(16.2)	115.7	281.4	470.1	67.1
รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล	80.7	80.9	69.5	(14.1)	(13.9)	159.3	150.4	(5.6)
รายได้จากโครงการ Solar Rooftop	24.8	25.0	25.1	0.4	1.4	49.0	50.2	2.4
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	7565	7932	7855	(10)	3.8	1,514.6	1,578.7	4.2
รายได้จากบริการ	57	298	30.6	2.5	441.3	8.8	60.4	587.6
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าและบริการ	7621	8231	816.1	(0.8)	7.1	1,523.4	1,639.2	7.6

ไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการ 816.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.8 เทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 เทียบกับปีก่อน โดยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง 7.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 เทียบกับไตรมาสก่อน โดยหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามที่ลดลงตามปัจจัยฤดูกาล และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลที่มีการปิดซ่อมบำรุงในไตรมาสนี้ อย่างไรก็ตาม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีรายได้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน จากการค่าแสวงที่เพิ่มขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและประเทศเวียดนาม และเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 29.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 โดยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม ด้านรายได้จากบริการเพิ่มขึ้น 0.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 เทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้น 24.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 441.3 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการให้บริการโครงการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป (EPC) ที่เพิ่มขึ้น และรายได้จากธุรกิจบรรจุก๊าซที่ชนิดอ่อนตัวที่บริษัทเข้าซื้อหุ้นเดือนกรกฎาคม 2566

บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2567 เพิ่มขึ้น 64.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.2 เทียบกับปีก่อน โดยหลักจากการรับรู้รายได้ของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม เป็นผลให้มีรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพิ่มขึ้น 188.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 67.1 แม้ว่าโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีรายได้ลดลง 116.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.4 จากปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง ผลกระทบจากค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ และค่าเงินเยนที่อ่อนตัวลง เมื่อเทียบกับปีก่อน ด้านรายได้จากบริการเพิ่มขึ้น 51.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 587.6 จากการให้บริการโครงการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป (EPC) ที่เพิ่มขึ้น และรายได้จากธุรกิจบรรจุก๊าซที่ชนิดอ่อนตัวที่บริษัทเข้าซื้อหุ้นเดือนกรกฎาคม 2566

(2) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	2Q66	1Q67	2Q67	QoQ (%)	YoY (%)	6M66	6M67	YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	18.0	22.6	0.0	(100.0)	(100.0)	77.7	22.6	(70.9)

บริษัทฯ ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในไตรมาสนี้ เนื่องจากการเปลี่ยนวิธีการรับรู้รายได้ โดยถือหุ้นในบริษัท วันชัย จำกัด ร้อยละ 100 ตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2567

(3) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

(หน่วย: ล้านบาท)

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2Q66	1Q67	2Q67	QoQ (%)	YoY (%)	6M66	6M67	YoY (%)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(14.0)	0.0	0.0	0.0	(100.0)	0.0	0.0	0.0
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	79.4	130.5	84.9	(35.0)	6.9	162.1	215.4	32.9
อัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ต่อรายได้จากการขายและบริหาร	10.4%	15.9%	10.4%			10.6%	13.1%	

ไตรมาส 2 ปี 2567 มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร 84.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.0 จากไตรมาสก่อน เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2567 บริษัทฯ มีการบันทึกค่าใช้จ่ายในการเข้าซื้อหุ้น บริษัท วินชัย จำกัด และมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา และค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม เป็นผลให้อัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้จากการขายและบริการลดลงที่ร้อยละ 10.4 จากร้อยละ 15.9 ในไตรมาสก่อน และคงที่ที่ร้อยละ 10.4 เมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับงวด 6 เดือน ปี 2567 มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร 215.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.9 จากค่าใช้จ่ายในการเข้าซื้อหุ้น บริษัท วินชัย จำกัด และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับโครงการใหม่ เป็นผลให้อัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้จากการขายและบริการสะสม 6 เดือน เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 13.1 จากร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน

(4) ค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้

(หน่วย: ล้านบาท)

ค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้	2Q66	1Q67	2Q67	QoQ (%)	YoY (%)	6M66	6M67	YoY (%)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	161.2	167.3	214.6	28.3	33.2	320.9	381.9	19.0
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	31.8	16.7	22.8	36.1	(28.3)	50.7	39.5	(22.0)

ไตรมาส 2 ปี 2567 มีค่าใช้จ่ายทางการเงิน 214.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.3 และร้อยละ 33.2 จากไตรมาสก่อน และช่วงเดียวกันของปีก่อนตามลำดับ โดยหลักจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายทางการเงินของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม เดิมไตรมาส ด้านค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จำนวน 22.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.1 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน จากการบันทึกภาษีของโครงการในต่างประเทศ และลดลงร้อยละ 28.3 เทียบกับปีก่อน จากกำไรก่อนภาษีที่ลดลง

สำหรับงวด 6 เดือน ปี 2567 มีค่าใช้จ่ายทางการเงิน 381.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.0 เทียบกับปีก่อน จากค่าใช้จ่ายทางการเงินของโครงการร่มเกล้าวินฟาร์ม และมีค่าใช้จ่ายทางภาษี 39.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 22.0 จากกำไรก่อนภาษีที่ลดลง

(5) รายการพิเศษ

รายการที่ฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วว่าจะไม่เกิดขึ้นเป็นประจำทุกปี (One - time transactions) และเพื่อให้การเปรียบเทียบข้อมูลผลการดำเนินงานทางการเงิน สามารถทำได้เหมาะสมมากขึ้น จึงได้มีการปรับปรุงรายการนี้ออกจากกำไรและ EBITDA จากการดำเนินธุรกิจหลัก

ไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัทฯ มีรายการพิเศษจากค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการ SPN 2.3 ล้านบาท และรายการกำไรพิเศษอื่นๆ 1.3 ล้านบาท

สำหรับงวด 6 เดือน ปี 2567 มีรายการพิเศษ 61.0 ล้านบาท โดยหลักจากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 75 ของ บริษัท วินชัย จำกัด

(6) กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) และกำไรหลักจากการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

กำไรหลักจากการดำเนินงาน	2Q66	1Q67	2Q67	QoQ (%)	YoY (%)	6M66	6M67	YoY (%)
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ)	228.1	204.2	122.7	(39.9)	(46.2)	467.7	326.9	(30.1)
ปรับปรุง ผลขาดทุน (กำไร)	(4.7)	(11.0)	4.1			(1.0)	(6.9)	
จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง								
ปรับปรุงรายการพิเศษ ผลขาดทุน (กำไร) อื่นๆ	2.0	60.1	1.0			8.5	61.0	
กำไรหลักจากการดำเนินงาน (COP)	225.4	253.3	127.7	(49.6)	(43.3)	475.3	381.1	(19.8)

ในไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ) 122.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 39.9 และร้อยละ 46.2 จากไตรมาสก่อน และช่วงเดียวกันของปีก่อนตามลำดับ

กำไรหลักจากการดำเนินงาน (Core Operating Profit: COP) เป็นดัชนีที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้ เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบาย การจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 2 ปี 2567 มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยบวกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการดอกเบี้ยของเงินกู้ระหว่างกัน จำนวน 4.1 ล้านบาท และบวกกลับผลขาดทุนจากรายการพิเศษ จำนวน 1.0 ล้านบาท ณ ไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินงาน 127.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 49.6 และร้อยละ 43.3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน และช่วง เดียวกันของปีก่อนตามลำดับ

สำหรับงวด 6 เดือน ปี 2567 มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ) 326.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 30.1 และมีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยหักผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ที่เป็นรายการดอกเบี้ยของเงินกู้ระหว่างกัน จำนวน 6.9 ล้านบาท และบวกกลับผลขาดทุนจากรายการพิเศษ จำนวน 61.0 ล้านบาท บริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินงานสะสม 6 เดือน ปี 2567 ที่ 381.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19.8

1.2) ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

(หน่วย: ล้านบาท)

ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ	31 ธ.ค. 66	30 มิ.ย. 67	เปลี่ยนแปลง (%)
สินทรัพย์รวม	21,067.1	25,238.3	19.8
หนี้สินรวม	12,600.3	17,285.0	37.2
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	8,466.9	7,953.3	(6.1)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	8,033.8	7,510.0	(6.5)
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (งบการเงินรวม) (เท่า)	1.49	2.17	

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 25,238.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,171.2 ล้านบาท จาก 21,067.1 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.8 ทั้งนี้สินทรัพย์ส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า โดยคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 62.2 ของสินทรัพย์รวม

หนี้สินรวมเท่ากับ 17,285.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,684.8 ล้านบาท จาก 12,600.3 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.2 จากเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 4,183.1 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้น 150.9 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน 4,417.0 ล้านบาท หักถูกลดลงจำนวน 597.6 ล้านบาท จากการชำระคืนหุ้นกู้จำนวน 600.0 ล้านบาทในเดือนมกราคม 2567 และบันทึกหนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น 212.8 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 7,953.3 ล้านบาท ลดลงจาก 8,466.9 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 หรือ ลดลงร้อยละ 6.1 และส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ลดลงจาก 8,033.8 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็น 7,510.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการลดลงที่ร้อยละ 6.5

1.3) อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (งบการเงินรวม) เพิ่มขึ้นจาก 1.49 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็น 2.17 เท่า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 และมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (งบการเงินเฉพาะกิจการ) เป็น 0.58 เท่า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567

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

เสริม ความมั่นคงทางเศรษฐกิจ

เป้าหมาย

- ลดการใช้ทรัพยากรน้ำและไฟฟ้า 10% ภายในปี 2570
- ขยายธุรกิจในประเทศใหม่อย่างน้อย 1 แห่ง ภายในปี 2573
- มุ่งหน้าสู่ NET ZERO ภายในปี 2593

เสริม

ความยั่งยืน

แนวปฏิบัติ

- ขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ
- สร้างนวัตกรรมส่งเสริมประสิทธิภาพของการทำงาน
- การเพิ่มพื้นที่สีเขียวรอบโรงไฟฟ้าทุกปี

เสริม ความมั่นคงทางสิ่งแวดล้อม

สร้าง โอกาสการเข้าถึงพลังงานสะอาด

เป้าหมาย

- เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานสะอาดมากกว่า 30% ภายในปี 2573

สร้าง

แนวปฏิบัติ

- สร้างโรงไฟฟ้าที่ผลิตพลังงานสะอาด
- ปฏิบัติตามกฎระเบียบและมาตรฐาน การทำงานทั้งด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม
- สนับสนุนและผลักดันให้เกิดนวัตกรรมในองค์กร

ส่งเสริม การดำเนินงานให้เป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล

เป้าหมาย

- ข้อร้องเรียนด้านการละเมิดสิทธิมนุษยชน = 0 ในทุกปี
- ข้อร้องเรียนด้านการละเมิด จริยธรรม = 0 ในทุกปี
- ข้อร้องเรียนทุจริตและ คอร์รัปชัน = 0 ในทุกปี
- จำนวนเหตุการณ์การเกิด อุบัติเหตุ ในองค์กร = 0 ในทุกปี
- ประเมิน คู่ค้า Critical Tier 1 100% ภายในปี 2567
- ความพึงพอใจของพนักงานไม่น้อยกว่า 80%
- ความพึงพอใจลูกค้าไม่น้อยกว่า 90% ภายในปี 2570

พาวเวอร์

แนวปฏิบัติ

- ส่งเสริมจรรยาบรรณทางธุรกิจร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย
- สร้างระบบการทำงานที่มีมาตรฐาน ความปลอดภัย
- สนับสนุนค่านิยมสิทธิมนุษยชน
- เสริมการสื่อสารเพื่อสร้างการรับรู้ตระหนักถึงและความเข้าใจในความสำคัญของพลังงานสะอาด

ร่วมพลัง กับผู้มีส่วนได้เสียให้เติบโตอย่างยั่งยืน