

ที่ บจ. 014/2569

13 พฤษภาคม 2569

เรื่อง : คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569

เรียน : กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอแจ้งผลการดำเนินงานจากงบการเงินรวมของบริษัท ประจำปี ไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญแสดงได้ ดังนี้

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1/2569

ในไตรมาส 1/2569 บริษัทมุ่งเน้นการบริหารโครงสร้างธุรกิจและฐานะทางการเงินให้มีความแข็งแกร่งมากยิ่งขึ้น ภายใต้ภาวะเศรษฐกิจและความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยบริษัทได้ดำเนินกลยุทธ์ปรับพอร์ตการลงทุนผ่านการจำหน่ายเงินลงทุนในโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อเพิ่มสภาพคล่อง ลดภาระหนี้ และเพิ่มความยืดหยุ่นทางการเงิน รองรับโอกาสการลงทุนในอนาคต

แม้ว่ารายได้รวมของบริษัทจะลดลงจากการสิ้นสุดสภาพการเป็นบริษัทย่อยของโครงการภายใต้ DAISY ธุรกิจที่ 1 และ GL รวมถึงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการปรับลดค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ของบางโครงการ แต่บริษัทสามารถรักษาความสามารถในการทำกำไรจากการดำเนินงานหลักได้ในระดับที่แข็งแกร่ง โดยมี EBITDA ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษจากการจำหน่ายเงินลงทุนอยู่ที่ 1,826.41 ล้านบาท คิดเป็น EBITDA Margin 92% สะท้อนคุณภาพของกระแสเงินสดจากธุรกิจโรงไฟฟ้า และเสถียรภาพของโครงสร้างรายได้ระยะยาวของบริษัท

ทั้งนี้ บริษัท ยังคงมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจพลังงานทดแทนภายใต้แนวทางการเติบโตอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน การรักษาวินัยด้านการลงทุน และการสร้างสมดุลระหว่างการเติบโตทางธุรกิจกับการสร้างคุณค่าให้แก่ผู้ถือหุ้น ชุมชน และผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนในระยะยาว

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 1/2569-ปัจจุบัน

หัวข้อ	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
การจำหน่ายเงินลงทุน	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายหุ้นของ HBRE Gia Lai Wind Joint Stock Company (“GL”) คิดเป็นสัดส่วนรวม 80% ภายใต้ธุรกรรมครั้งที่ 1 ให้กับกลุ่ม LEVANTA ส่งผลให้ GL สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2569 ประชุมเมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2569 มีมติอนุมัติให้บริษัท ซุปเปอร์ สกาย เอนเนอร์ยี จำกัด (“SKY”) และบริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี กิ๊ปป จำกัด (“SEG”) จำหน่ายหุ้นสามัญของ Champasak Solar Energy Co., Ltd (“CHS”) ให้แก่ National Consulting Group Sole Co., Ltd (“NCG”) ในสัดส่วน 90% โดยมีมูลค่าการเข้าทำรายการไม่เกิน 1.74 ล้านบาท ภายหลังจากการจำหน่ายหุ้นสามัญดังกล่าวแล้ว ทำให้ CHS สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัท
การบริหารจัดการทางการเงิน	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2569 ทริสเรทติ้งได้จัดอันดับหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกันชุดใหม่ของบริษัท วงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท อายุไม่เกิน 2 ปี ที่ระดับ “BBB-” พร้อมคงอันดับความน่าเชื่อถือองค์กรและแนวโน้มที่ระดับเดิม วันที่ 31 มีนาคม 2569 บริษัทได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้มูลค่าที่ได้รับรวม 2,000 ล้านบาท (อายุ 1 ปี และ 2 ปี อัตราดอกเบี้ย 5.40% และ 5.90% ต่อปี ตามลำดับ) เพื่อนำไปชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอนและเงินกู้ยืมระยะสั้น
การจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่	<ul style="list-style-type: none"> ในระหว่างเดือนมกราคม – มีนาคม 2569 บริษัทได้มีการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ จำนวน 12 บริษัท เพื่อรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต

กำลังการผลิตตามปริมาณเสนอขายตาม PPA รวม 2,069.25 เมกะวัตต์

เปิดดำเนินการแล้ว 1,439.28 เมกะวัตต์

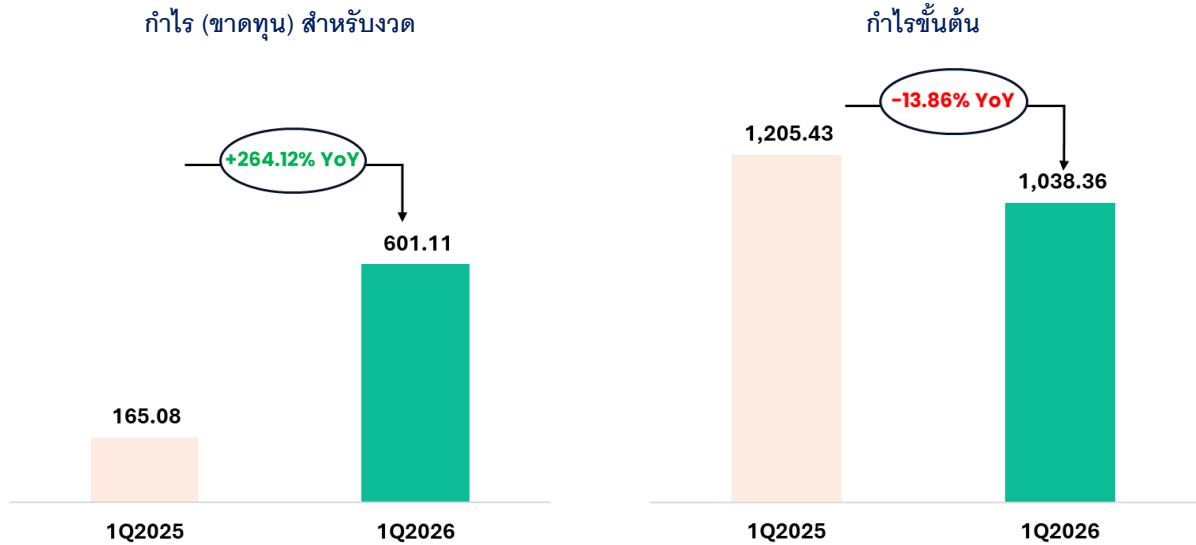


⁽¹⁾ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของ GL (50 MW) ปัจจุบันกลุ่มบริษัทถือหุ้นอยู่ 19.91%

ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569

งบการเงินรวม (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 1/68	ไตรมาส 1/69	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,300.06	1,987.00	(313.07)	-13.61%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,094.63)	(948.64)	(145.99)	-13.34%
กำไรขั้นต้น	1,205.43	1,038.36	(167.08)	-13.86%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(230.44)	(524.61)	294.17	127.66%
กำไรจากการดำเนินงาน	975.00	513.75	(461.25)	-47.31%
รายได้อื่น	27.91	36.24	8.32	29.82%
รายได้ทางการเงิน	32.74	29.91	(2.82)	-8.62%
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่ายุติธรรมสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน	(22.85)	31.51	54.37	237.88%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	22.31	23.21	0.89	4.00%
ผลกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	493.19	493.19	100.00%
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยมูลค่ายุติธรรม	-	48.47	48.47	100.00%
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	1,035.11	1,176.28	141.17	13.64%
ต้นทุนทางการเงิน	(781.12)	(647.75)	(133.38)	-17.07%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	253.98	528.53	274.54	108.09%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	69.45	(113.97)	183.42	264.10%
กำไรก่อนหักผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	323.44	414.56	91.12	28.17%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ - สุทธิ	(158.35)	186.56	344.91	217.81%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	165.08	601.11	436.03	264.12%

กำไรขั้นต้น กำไร(ขาดทุน) สำหรับไตรมาสที่ 1/ 2569 กับปี ไตรมาสที่ 1/ 2568



กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด

บริษัทมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1/2569 จำนวน 601.11 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 436.03 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 264.12% เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 493.19 ล้านบาท และรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือด้วยมูลค่ายุติธรรมจำนวน 48.47 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากธุรกรรมการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL ส่งผลให้ GL สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยและเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัท

ขณะเดียวกัน ต้นทุนทางการเงินลดลง 133.38 ล้านบาท จากการนำเงินจ่ายชำระหนี้ อีกทั้ง มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสุทธิจำนวน 186.56 ล้านบาท ทำให้กำไรสุทธิของบริษัทในไตรมาส 1/2569 ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับปีก่อน

ทั้งนี้ บริษัทมี EBITDA ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษจากการจำหน่ายเงินลงทุน จำนวน 1,826.41 ล้านบาท หรือคิดเป็น EBITDA Margin ที่ระดับ 92% สะท้อนถึงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินธุรกิจหลักได้อย่างแข็งแกร่ง และเสถียรภาพของกระแสรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทในระยะยาว

กำไรขั้นต้น

บริษัทมีกำไรขั้นต้นสำหรับไตรมาส 1/2569 จำนวน 1,038.36 ล้านบาท ลดลง 167.08 ล้านบาท หรือลดลง 13.86% สาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ลดลงจากการสิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของโครงการภายใต้ DAISY ธุรกรรมที่ 1 รวมถึงรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามที่ลดลงภายหลังการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของโครงการดังกล่าวไม่ถูกรวมอยู่ในงบการเงินของบริษัท

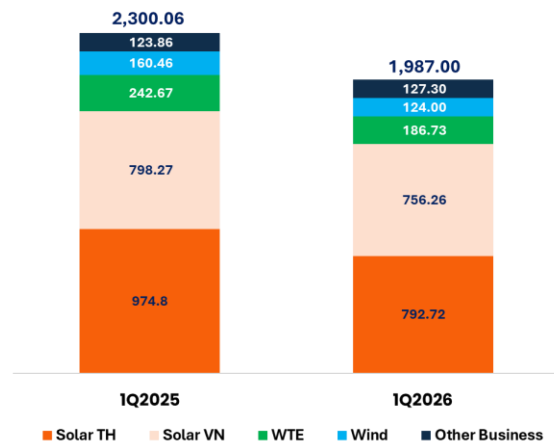
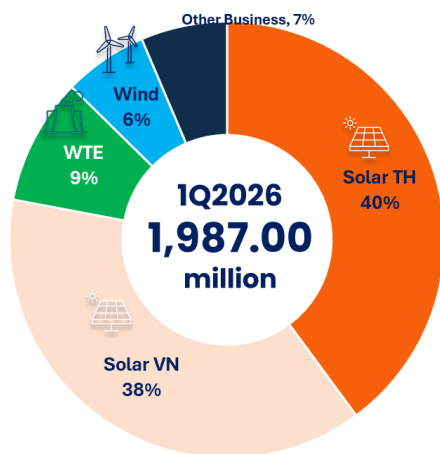
นอกจากนี้ รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามยังได้รับผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินเวียดนามแดงเมื่อเทียบกับเงินบาท ขณะที่รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะลดลงจากการสิ้นสุดการรับรู้รายได้ค่าไฟฟ้าระบบ Adder ของโครงการ GPE และการปรับตัวลดลงของค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ส่งผลให้กำไรขั้นต้นโดยรวมของบริษัทลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

วิเคราะห์เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1/2569 กับไตรมาส 1/2568

(1) รายได้รวม

รายได้รวม (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 1/68	ไตรมาส 1/69	เพิ่ม(ลด)	%
1. รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,300.06	1,987.00	(313.06)	-13.61%
1.1 รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์	1,773.07	1,548.98	(224.09)	-12.64%
- โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	974.80	792.72	(182.08)	-18.68%
<i>กลุ่มบริษัทย่อย</i>	758.34	780.13	21.79	2.87%
<i>กลุ่ม DAISY (ธุรกรรมที่ 1 และ 2)</i>	216.46	12.59	(203.87)	-94.18%
- โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม	798.27	756.26	(42.01)	-5.26%
1.2 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ	242.67	186.73	(55.94)	-23.05%
1.3 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม	160.46	124.00	(36.47)	-22.73%
<i>โครงการ Gia Lai</i>	160.46	66.18	(94.28)	-58.75%
<i>โครงการ Soc Trang</i>	-	57.81	57.81	100.00%
1.4 รายได้จากธุรกิจน้ำประปาและน้ำดิบ	63.14	57.73	(5.41)	-8.56%
1.5 รายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ	18.44	20.13	1.68	9.13%
1.6 อื่นๆ	42.29	49.45	7.16	16.94%
2. รายได้ทางการเงิน	32.74	36.24	3.50	10.69%
3. รายได้อื่น	27.91	29.91	2.00	7.16%
รวมรายได้ (1)+(2)+(3)	2,360.71	2,053.15	(307.56)	-13.03%

รายได้จากการขายและการให้บริการ



รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย จำนวน 792.72 ล้านบาท ลดลง 182.09 ล้านบาท หรือลดลง 18.68% สาเหตุหลักเกิดจากการที่รายได้ของโครงการภายใต้ DAISY ธุรกรรมที่ 1 จำนวน 203.96 ล้านบาท ไม่ได้ถูกนำมารวมในงบการเงิน เนื่องจากสิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 ในขณะที่ โครงการในกลุ่มบริษัทย่อยมีความเข้มงวดเฉลี่ยในบางช่วงเวลาเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ส่งผลให้มีรายได้จากโครงการดังกล่าวเพิ่มขึ้นประมาณ 21.88 ล้านบาท

HEAD OFFICE :

223/61, 14th Fl., Country Complex Tower A. Sunpawut Rd., Bangna Tai,
Bangna, Bangkok 10260, Thailand.
Tax ID:0107547000958 Tel : (662) 361-5599 Fax:(662) 361-5036

รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยเวียดนาม

บริษัทมีรายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม จำนวน 756.26 ล้านบาท ลดลง 42.01 ล้านบาท หรือลดลง 5.26% ซึ่งไม่ได้เกิดจากประสิทธิภาพในการผลิตไฟที่ลดลง เนื่องจากโครงการมีปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายในไตรมาส 1/2569 เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1/2568 ประมาณ 2% แต่เกิดจากการแปลงงบการเงินจากเวียดนามต้องเป็นเงินบาท พบว่า ค่าเงินเวียดนามต้องเฉลี่ยอ่อนค่าลง จาก 0.00134 บาทต่อเวียดนามดองในไตรมาส 1/2568 เป็น 0.00121 บาทต่อเวียดนามดอง ในไตรมาส 1/2569

รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ

บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ จำนวน 186.73 ล้านบาท ลดลง 55.94 ล้านบาท หรือลดลง 23.05% เกิดจาก

- 1) รายได้จากโครงการจัดการขยะมูลฝอยชุมชนแบบครบวงจรที่จังหวัดหนองคาย มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนประจำปี ทำให้รายได้ลดลงประมาณ 3.27 ล้านบาท
- 2) รายได้จากโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนและ RDF แบบครบวงจร ที่จังหวัดพิจิตร ลดลง 9.17 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการบริหารแผนการเดินเครื่องในบางช่วงเวลาประกอบการปรับตัวลดลงของค่าไฟผันแปร (Ft) เมื่อเทียบกับไตรมาส 1/2568
- 3) รายได้จากโครงการ GPE ที่จังหวัดสระแก้ว ลดลง 43.69 ล้านบาท จากการสิ้นสุดการรับรู้รายได้ค่าไฟระบบ Adder เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2568 ทำให้มีรายได้ลดลง 29.99 ล้านบาท การปรับตัวลดลงของค่าไฟผันแปร (Ft) ทำให้รายได้ลดลงประมาณ 2.23 ล้านบาท และอีกจำนวน 11.47 ล้านบาท เป็นผลมาจากการหยุดปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรตามแผนประจำปี ซึ่งใช้ระยะเวลาสั้นกว่าที่กำหนด เนื่องจากเครื่องจักรบางส่วนมีประสิทธิภาพการผลิตลดลงตามอายุการใช้งาน

รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามจำนวน 124.00 ล้านบาท ลดลง 36.47 ล้านบาท หรือลดลง 22.73% เกิดจากการไม่ได้นำรายได้จากโครงการ HBRE Chu Prong Wind Power Farm (50 เมกะวัตต์) เข้ามารวมในงบการเงิน ภายหลังการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL สัดส่วน 80% ส่งผลให้สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 ซึ่งทำให้รายได้ลดลงจำนวน 94.28 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม บริษัทเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการ Soc Trang ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์บางส่วน (27 เมกะวัตต์) เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2568 จำนวน 57.81 ล้านบาท บริษัทมีรายได้จากธุรกิจอื่น ๆ จำนวน 127.30 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3.44 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 2.80% เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจากรายได้ O&M เพิ่มเติมจากกลุ่ม SUNFLOWER และ DAISY เพิ่มขึ้น 11.37 ล้านบาท

ธุรกิจอื่น ๆ

(ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำ, ธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสารและอื่น ๆ)

ในขณะที่รายได้จากการขาย I-REC ลดลง 4.61 ล้านบาท จากปริมาณการซื้อขายที่ลดลงจากไตรมาส 1/2568 และรายได้จากธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำลดลง 5.41 ล้านบาท

(2) ต้นทุนขายและบริการ

บริษัทมีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 948.64 ล้านบาท ลดลง 145.99 ล้านบาท หรือลดลง 13.34% เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากรายได้จากการขายและการให้บริการโดยรวมที่ลดลง ส่งผลให้ต้นทุนขายปรับลดลงสอดคล้องกัน

(3) กำไรขั้นต้น

รายละเอียด	ไตรมาส 1/2568		ไตรมาส 1/2569	
	กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไร ขั้นต้น (%)	กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไร ขั้นต้น (%)
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	565.72	58.03%	499.77	63.05%
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม	414.67	51.95%	405.89	53.67%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ	69.19	28.51%	23.69	12.69%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ⁽¹⁾	117.15	73.01%	71.82	57.92%
ธุรกิจอื่นๆ ⁽²⁾	38.70	31.24%	37.18	29.21%
กำไรขั้นต้น	1,205.43	52.41%	1,038.36	52.26%

⁽¹⁾ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม คือ โครงการ Soc Trang กำลังการผลิต 30 MW ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2568 ได้รับอัตราค่าไฟฟ้า 1,585 VND/kWh เป็นผลให้อัตรากำไรขั้นต้นโดยรวมของกลุ่มพลังงานลมมีอัตราที่ลดลง

⁽²⁾ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำ, ธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารและอื่นๆ

(4) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 524.61 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 294.17 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 127.66% เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเกิดจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียว (one-time) ประกอบด้วย (1) การรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับกรณีข้อพิพาทและกระบวนการทางกฎหมายของโครงการ Loc Ninh3 จำนวนประมาณ 252.93 ล้านบาท ซึ่งได้มีการตกลงนำยอดหนี้ค้างค้างมาชำระค่าชดเชยตามคำพิพากษาของศาลเวียดนาม (2) ค่าที่ปรึกษาที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายหุ้นของ GL จำนวนประมาณ 62 ล้านบาท และ (3) ค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายเงินลงทุน GL ในประเทศเวียดนามจำนวนประมาณ 20 ล้านบาท

ในขณะที่ไตรมาส 1/2568 บริษัทมีการรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตสำหรับเงินที่ตรงจ่ายของโครงการพลังงานทดแทนในประเทศเวียดนามจำนวนประมาณ 38 ล้านบาท ซึ่งไม่มีรายการดังกล่าวในไตรมาส 1/2569

(5) ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 647.75 ล้านบาท ลดลง 133.38 ล้านบาท หรือลดลง 17.07% เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่ปรับตัวลดลงทั้งอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยในสกุลดอลลาร์สหรัฐที่กลุ่มบริษัทได้รับลดลงจาก 7.54% ในไตรมาส 1/2568 เป็น 6.71% ในไตรมาส 1/2569 ประกอบกับการบริหารโครงสร้างทางการเงินและการนำเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายเงินลงทุนเพื่อมาชำระคืนภาระหนี้บางส่วนของกลุ่มบริษัท ส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน

(6) รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

บริษัทมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 113.97 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 183.42 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 217.81% ส่วนใหญ่เป็นการการปรับปรุงรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569

งบแสดงฐานะทางการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569

งบการเงินรวม (หน่วย: ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	8,053.37	8,180.56	127.18	1.58%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	59,649.72	59,986.63	336.91	0.56%
รวมสินทรัพย์	67,703.10	68,167.19	464.09	0.69%
หนี้สินหมุนเวียน	30,316.86	19,981.85	(10,335.01)	-34.09%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	15,812.21	25,747.83	9,935.61	62.84%
รวมหนี้สิน	46,129.07	45,729.67	(399.40)	-0.87%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	21,574.03	22,437.52	863.49	4.00%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	67,703.10	68,167.19	464.09	0.69%

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 68,167.19 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จำนวน 464.09 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 0.69% โดยมีรายการสำคัญหลัก ดังนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** เพิ่มขึ้น 1,597.19 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 325.80% สาเหตุหลักมาจากบริษัทออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 2 ชุด มูลค่ารวม 2,000 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2569 โดยในวันดังกล่าวบริษัทได้นำเงินบางส่วนไปชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินจำนวน 430.20 ล้านบาท และส่วนที่เหลือเพื่อรองรับการชำระคืนหุ้นกู้ที่จะครบกำหนด ทั้งนี้ ภายหลังจากวันสิ้นสุด เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2569 บริษัทได้ชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอนจำนวน 785.10 ล้านบาท ส่วนที่เหลือไว้สำหรับรองรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่จะครบกำหนดในเดือนมิถุนายน 2569 จำนวน 784.70 ล้านบาท
- **ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 456.93 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9.54% สาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าสุทธิของกลุ่มบริษัทในประเทศเวียดนามที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) เพิ่มขึ้นประมาณ 350.43 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐบาลเวียดนาม ส่งผลให้ EVN ชะลอการชำระค่าไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวนประมาณ 314.99 ล้านบาท นอกจากนี้ ยังมีลูกหนี้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 1 โครงการ ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2568 ประมาณ 21.23 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในช่วงเริ่มต้นของการดำเนินงานเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ ทยอยละเอียดสถานะโรงไฟฟ้าและยอดลูกหนี้การค้าเกินกำหนดชำระมีดังนี้

พลังงานแสงอาทิตย์

ที่	โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สถานะโครงการ	มูลค่าโครงการ (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้าเกินกำหนดชำระ (ล้านบาท)	ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้าเกินกำหนดชำระสุทธิ (ล้านบาท)	สถานะการรับชำระค่าไฟฟ้า
1	Phan Lam	36.72	COD: 25 มิ.ย. 62	927.65	92.72	(2.10)	90.62	
					85.71	(1.95)	83.76	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					7.01	(0.16)	6.86	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน



SUPER ENERGY CORPORATION
PUBLIC COMPANY LIMITED

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

HEAD OFFICE :

223/61, 14th Fl., Country Complex Tower A. Sunpawut Rd., Bangna Tai,

Bangna, Bangkok 10260, Thailand.

Tax ID:0107547000958 Tel : (662) 361-5599 Fax:(662) 361-5036

ที่	โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สถานะโครงการ	มูลค่า โครงการ (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนด ชำระ (ล้านบาท)	ค่าเผื่อผล ขาดทุนด้าน เครดิต (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนด ชำระสุทธิ (ล้านบาท)	สถานะการรับชำระค่าไฟฟ้า
2	Binh An	50.00	COD: 25 มิ.ย. 62	1,289.14	136.71	-	136.71	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
3	Sinenergy	50.00	COD: 24 ธ.ค. 62	1,364.67	121.34	(2.59)	118.74	
					112.70	(2.41)	110.29	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					8.64	(0.18)	8.45	ค้างชำระเกิน 12-24 เดือน
4	Van Giao1	50.00	COD: 26 มิ.ย. 62	1,314.56	126.98	(2.81)	124.17	
					117.61	(2.60)	115.01	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					9.37	(0.21)	9.16	ค้างชำระเกิน 12-24 เดือน
5	Van Giao2	50.00	COD: 26 มิ.ย. 62	1,354.45	129.13	(2.91)	126.21	
					119.42	(2.69)	116.72	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					9.71	(0.22)	9.49	ค้างชำระเกิน 12-24 เดือน
6	Thinh Long	50.00	COD: 30 มิ.ย. 62	1,276.47	135.23	(18.17)	117.07	
					83.34	(10.85)	72.50	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					45.08	(6.06)	39.03	ค้างชำระเกิน 12-24 เดือน
					6.81	(1.26)	5.54	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
7	Loc Ninh1	200.00	COD: 31 ธ.ค. 63	4,218.90	519.50	(88.82)	430.68	
					221.63	(39.36)	182.27	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					222.02	(39.44)	182.58	ค้างชำระเกิน 12-24 เดือน
					75.85	(10.03)	65.82	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
8	Loc Ninh2	200.00	COD: 24 ธ.ค. 63	3,829.06	536.73	(91.23)	445.50	
					221.50	(39.36)	182.14	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					224.22	(39.93)	184.29	ค้างชำระเกิน 12-24 เดือน
					91.02	(11.94)	79.07	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
9	Loc Ninh3	150.00	COD: 26 ธ.ค. 63	2,877.75	1,291.15	(280.69)	1,010.46	
					534.74	(116.27)	418.47	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					486.16	(105.70)	380.46	ค้างชำระเกิน 12-24 เดือน
					270.26	(58.72)	211.54	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
รวม		836.72		18,452.64	3,013.35	(504.51)	2,508.84	

พลังงานลม

ที่	โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สถานะโครงการ	มูลค่า โครงการ (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนด ชำระ (ล้านบาท)	ค่าเผื่อผล ขาดทุนด้าน เครดิต (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนด ชำระสุทธิ (ล้านบาท)	สถานะการรับ ชำระค่าไฟฟ้า
1	Cong Ly Soc Trang wind power plant phase I	30.00	COD: 30 ธ.ค. 68	2,200.00 ⁽¹⁾	-	-	-	ปกติ
2	Bac Lieu wind power plant phase III	141.00 (เฟส1: 99.00)	อยู่ระหว่างก่อสร้าง คาดว่า COD 2/2569	8,500.00				
3	HBRE An Tho wind farm	200.00	รอความชัดเจนของ					
4	Asia Dak Song 1 Wind Farm	50.00	การบรรจุโครงการใน					



SUPER ENERGY CORPORATION
PUBLIC COMPANY LIMITED

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

HEAD OFFICE :

223/61, 14th Fl., Country Complex Tower A. Sunpawut Rd., Bangna Tai,
Bangna, Bangkok 10260, Thailand.

Tax ID:0107547000958 Tel : (662) 361-5599 Fax:(662) 361-5036

ที่	โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สถานะโครงการ	มูลค่า โครงการ (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนด ชำระ (ล้านบาท)	ค่าเผื่อผล ขาดทุนด้าน เครดิต (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนด ชำระสุทธิ (ล้านบาท)	สถานะการรับ ชำระค่าไฟฟ้า
			แผนพลังงานแห่งชาติ และอัตราซื้อไฟฟ้า					
	รวม	421.00		10,700	-	-	-	

(*) โครงการ Soc Trang มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการจำนวน 149.16 ล้านบาท และมีการปรับปรุงรายการต้นทุนโครงการสุทธิจำนวนลดลง 7.48 ล้านบาท ทำให้ ณ ปัจจุบันมีมูลค่าโครงการจำนวน 2,058.32 ล้านบาท (1,715,264 ล้านเวียดนามดอง)

โดยปกติระยะเวลาการรับชำระเงินค่าไฟจาก EVN จะมีระยะเวลาประมาณ 2 - 3 เดือน นับจากเดือนที่เสนอขายไฟ แต่มีบางส่วนที่ EVN ชำระล่าช้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มียอดค้างชำระเกินกำหนด ซึ่งมีสาเหตุความล่าช้าจาก EVN ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทแต่อย่างใด โดยกลุ่มบริษัทได้มีการติดตามทวงถามและประสานงานกับ EVN อย่างใกล้ชิดมาโดยตลอด

ในด้านสถานะการรับชำระเงิน

- โครงการ Phan Lam, Binh An, Sinenergy, Van Giao1, Van Giao2, Thinh Long, Loc Ninh1 และ Loc Ninh2 แม้มีจำนวนค้างชำระบางส่วนเกินกว่า 12 เดือน และบางส่วนเกินกว่า 24 เดือน แต่ยังคงมีการทยอยรับชำระบางส่วน จาก EVN อย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าจาก EVN เพิ่มเติมแล้วจำนวน 141.99 ล้านบาท ส่วนยอดค้างชำระที่เหลืออยู่ระหว่างการติดตามทวงถามและประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของ EVN และพิจารณารับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นอย่างเหมาะสมแล้ว
- โครงการ Loc Ninh3 อยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานรัฐเรื่องเกี่ยวกับการอนุญาตใช้พื้นที่ โดยภายหลังที่กลุ่มบริษัทได้รับหนังสืออนุมัติการเข้าใช้พื้นที่ครบถ้วนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว จะได้มีการหารือกับ EVN เพื่อจัดทำแผนการชำระเงินค้างชำระตามขั้นตอนของสัญญาที่เกี่ยวข้องต่อไป

ทั้งนี้ การชำระล่าช้าของ EVN ที่ปรากฏตามตารางข้างต้น **ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของบริษัทผิดพลาดแต่อย่างใด** โดยตั้งแต่โรงไฟฟ้าของบริษัทเริ่ม COD มาตั้งแต่ปี 2562 เป็นต้นมา EVN ได้ชำระค่าไฟให้บริษัทตรงตามเวลาและครบตามจำนวนเสมอมา แต่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐบาลเวียดนาม จึงเกิดเหตุชะลอการชำระเงินค่าไฟ ซึ่งเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นกับผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าหลายราย ทั้งนักลงทุนในประเทศและต่างประเทศ

ในช่วงที่ผ่านมา ทุกฝ่ายได้มีการประสานงานร่วมกับ EVN และหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อหาแนวทางบริหารจัดการประเด็นดังกล่าว โดยสถานการณ์มีพัฒนาการในทางที่ดีขึ้น ทั้งนี้ บริษัทได้เข้าร่วมประชุมกับ EVN เมื่อวันที่ 14 เมษายน 2569 และได้รับแจ้งว่าจะเริ่มชำระค่าไฟที่ค้างชำระเพิ่มเติมตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2569 เป็นต้นไป โดยจะไม่มีรายการค้างชำระเพิ่มขึ้นเพิ่มเติม สำหรับยอดค้างชำระเดิม EVN แจ้งว่าจะทยอยชำระภายในปีนี้ บริษัทจึงคาดว่าจะได้รับความชัดเจนเพิ่มเติมเกี่ยวกับแนวทางการบริหารจัดการค่าไฟที่ค้างชำระภายหลังการสรุปผลการพิจารณาของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องต่อไป

นอกจากประเด็นความล่าช้าในการชำระเงินค่าไฟของ EVN แล้ว โครงการ Loc Ninh3 ยังมีประเด็นด้านกฎหมายที่ถูกเผยแพร่ในสื่อสาธารณะ ซึ่งเป็นข้อกล่าวหาต่อเจ้าหน้าที่รัฐและกระบวนการออกใบอนุญาต โดยมีการพาดพิงถึงบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ต่อมาเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2568 ศาลอาญาชั้นต้นของศาลประชาชนกรุงฮานอยมีคำพิพากษาให้บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวชำระ

ค่าเสียหายแก่หน่วยงานรัฐเวียดนามเป็นจำนวน 209,376.11 ล้านบาทตามค่างวด อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยทางอ้อมได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลอุทธรณ์ของศาลประชาชนสูงสุดในกรุงฮานอย และศาลอุทธรณ์ของศาลประชาชนสูงสุดในกรุงฮานอยได้มีคำพิพากษายืนตามศาลชั้นต้น

ภายหลังบริษัทย่อยทางอ้อมได้ตกลงกับ EVN โดยนำยอดหนี้ค้างมาชำระค่าชดเชยตามคำพิพากษาคืบแล้ว เป็นจำนวน 209,376.11 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 261.09 ล้านบาท (โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนจำนวนประมาณ 252.93 ล้านบาท ตามหลักเกณฑ์ทางบัญชีในการแปลงค่าบการเงิน) และกรมบังคับคดีได้ออกหนังสือรับรองการสิ้นสุดของคดีความเมื่อวันที่ 13 เมษายน 2569 ดังนั้นบริษัทย่อยทางอ้อมจึงไม่มีภาระผูกพันใด ๆ คงเหลือตามคำพิพากษาดังกล่าวอีก ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ประเมินความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีดังกล่าวและได้มีการรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตจากยอดลูกหนี้ที่เกี่ยวข้องไว้เพียงพอครอบคลุมความเสียหายที่อาจจะเกิดขึ้นแล้ว รายละเอียดเพิ่มเติมปรากฏในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6.4

- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย** ลดลง 1,944.56 ล้านบาท เนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนในสัดส่วนรวม 80% ของ GL สำหรับยอดคงเหลืออีกประมาณ 445.34 ล้านบาท ประกอบด้วย GL ในสัดส่วนที่เหลือ 20% ประมาณ 248.62 ล้านบาท และกลุ่ม DAISY ธุรกรรมที่ 2 (APL) ประมาณ 196.73 ล้านบาท

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- **เงินลงทุนในบริษัทร่วมค้า** เพิ่มขึ้น 96.81 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 312.08% เกิดจากบริษัทได้ชำระเงินเพิ่มทุนจดทะเบียนตามสัดส่วนในบริษัท มิเน่แบ ซุปเปอร์ โซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด เพื่อสนับสนุนการดำเนินโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ภาคเอกชนตามแผนงาน
- **เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น** เพิ่มขึ้น 85.58 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 4.54% เป็นการรับรู้ดอกเบี่ยค้างรับจาก บริษัท กรุงเทพมหานคร จำกัด (“KT”) เนื่องจากบริษัทได้จัดประเภทรายการดอกเบี่ยค้างรับจากดอกเบี่ยค้างรับ-กิจการอื่นในสินทรัพย์หมุนเวียน ไปแสดงเป็นส่วนหนึ่งของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น
- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** เพิ่มขึ้น 293.13 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 0.68% เกิดจากการรับรู้สินทรัพย์โครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมโดยส่วนใหญ่เป็นของโครงการ Soc Trang จำนวนประมาณ 75.09 ล้านบาท และกำไรจากการแปลงค่าบการเงินของสินทรัพย์ในกลุ่มต่างประเทศจำนวนประมาณ 820.60 ล้านบาท ในขณะที่มีค่าเสื่อมราคาและค่าเผื่อด้อยค่าลดลงจำนวน 552.71 ล้านบาท การขายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เสื่อมสภาพจำนวน 36.08 ล้านบาท รวมถึงการจัดประเภทค่าบริหารจัดการของโครงการ GPE ไปยังสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 28.28 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 บริษัทมีหนี้สินรวม 45,729.67 ล้านบาท ลดลง 399.40 ล้านบาท หรือลดลง 0.87% เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 สาเหตุหลักเกิดจากการลดลงของหนี้สินที่รวมในกลุ่มสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจำนวนประมาณ 1,533.96 ล้านบาท เนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนของ GL เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569

นอกจากนี้ ในระหว่างงวดบริษัทมีการบริหารสภาพคล่องทางการเงินโดยการเบิกใช้วงเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพื่อนำไปชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอนในเดือนกุมภาพันธ์ 2569 และภายหลังบริษัทได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 2 ชุด มูลค่ารวม 2,000 ล้านบาท เพื่อนำไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินและรองรับการบริหารภาระหนี้ตามแผนงานของบริษัท

ทั้งนี้ หากพิจารณาอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เท่ากับ 2.04 เท่า ซึ่งยังเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญา กับสถาบันการเงิน

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 22,437.52 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จำนวน 863.49 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 4% สาเหตุหลักเกิดจากผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทที่มีกำไรสุทธิในระหว่างงวด รวมถึงการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศจากการรับรู้ผลขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย

สภาพคล่อง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569

งบกระแสเงินสด (หน่วย:ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569
เงินสดและรายการเทียบเท่าต้นงวด	1,314.27	490.24
(1) เงินสดสุทธิรับจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,581.54	822.37
(2) เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน	1,907.43	937.82
(3) เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(7,313.00)	(163.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าปลายงวด	490.24	2,087.43

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 2,087.43 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,597.19 ล้านบาท จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยบริษัทได้รับเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 822.37 ล้านบาท จากการดำเนินงานปกติ

เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุนจำนวน 937.82 ล้านบาท รายการหลักมาจากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุน GL จำนวนประมาณ 994.46 ล้านบาท มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม 17.85 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทร่วมค้าจำนวน 96.22 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนจำนวน 16.65 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 163.00 ล้านบาท โดยรายการหลักประกอบด้วย การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 1,028.48 ล้านบาท การจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 680.70 ล้านบาท และการชำระคืนหุ้นกู้ระยะยาวจำนวน 500 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทมีเงินสดรับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ระยะยาวจำนวน 2,000 ล้านบาท เพื่อใช้รองรับการชำระคืนหนี้ตามแผนงานของบริษัท

อัตราส่วนทางเงินที่สำคัญ

รายการ	ไตรมาส 1/2568	ไตรมาส 1/2569
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	52%	52%
อัตรากำไรก่อนภาษี ดอกเบี้ย ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (%) (ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษจากการขายเงินลงทุน)	83%	92%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	7%	30%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.30	2.04
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.85	2.10
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.04	1.75
อัตราส่วนหนี้สินจากสถาบันการเงินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.72	1.47

ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลต่อฐานะการเงินหรือการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญในอนาคต

ด้วยนโยบายของบริษัทที่มุ่งเน้นการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ส่งผลให้บริษัทมีรายได้และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีความจำเป็นต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยแหล่งเงินทุนส่วนใหญ่มาจาก การกู้ยืมจากสถาบันการเงินภายในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการออกตราสารหนี้ ทั้งนี้ บริษัทได้ประเมินว่าปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานในปัจจุบันและอนาคต มีดังนี้

■ ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

การดำเนินงานของบริษัทในต่างประเทศ โดยเฉพาะในประเทศเวียดนาม ส่งผลให้มีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และเวียดนามดอง ซึ่งอาจทำให้เกิดกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนได้ บริษัทจึงได้วางแผนบริหารจัดการความเสี่ยงในด้านนี้อย่างรอบคอบ โดยมีการติดตามแนวโน้มอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด และเลือกใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสมเพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนดังกล่าวตามความเหมาะสม

■ การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย

เนื่องจากบริษัทมีภาระหนี้จากการกู้ยืมเพื่อพัฒนาโครงการทั้งในสกุลเงินบาทและเงินตราต่างประเทศ การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยจึงอาจส่งผลกระทบต่อโครงสร้างต้นทุนและผลประกอบการของบริษัทในอนาคต อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการติดตามภาวะดอกเบี้ยอย่างต่อเนื่อง และมีแผนการบริหารความเสี่ยงที่ยืดหยุ่น โดยอาจพิจารณาใช้เครื่องมือทางการเงิน เช่น การทำ Interest Rate Swap เพื่อช่วยลดความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่ผันผวน

■ ความเปลี่ยนแปลงด้านสภาพภูมิอากาศและฤดูกาล

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในแต่ละพื้นที่อาจได้รับผลกระทบจากสภาพอากาศและฤดูกาล ซึ่งเป็นปัจจัยที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัท บริษัทจึงได้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงโดยทำประกันภัยความเสียหายจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุ รวมถึงประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักไว้ในทุกโครงการ เพื่อช่วยบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

■ การเปลี่ยนแปลงด้านนโยบายและกฎระเบียบในประเทศและต่างประเทศ

นโยบายภาครัฐและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนในแต่ละประเทศ โดยเฉพาะในประเทศเวียดนาม อาจส่งผลกระทบต่อความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการ และโอกาสทางธุรกิจในอนาคต บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการติดตามข่าวสารและการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบอย่างใกล้ชิด เพื่อให้สามารถปรับตัวและวางกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงอยู่เสมอ

การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนที่สำคัญในไตรมาส 1/2569

บริษัทเชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบและการมีส่วนร่วมและเติบโตไปพร้อมกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ด้วยการยึดมั่นในหลักการกำกับดูแลกิจการ มีจรรยาบรรณธุรกิจและการปฏิบัติตามกฎหมาย จะเป็นการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้แก่องค์กรได้ โดยในไตรมาส 1/2569 กลุ่มบริษัทได้ดำเนินกิจกรรมด้านความยั่งยืนในประเทศไทยและประเทศเวียดนาม ครอบคลุมมิติด้านสังคม สิ่งแวดล้อม และการมีส่วนร่วมกับชุมชน โดยสรุปดังนี้

1. การพัฒนาการศึกษาและเยาวชน

- กลุ่มบริษัทสนับสนุนกิจกรรมด้านการศึกษาและพัฒนาเยาวชนในพื้นที่รอบโครงการอย่างต่อเนื่อง อาทิ การสนับสนุนขนมน้ำดื่ม และงบประมาณสำหรับกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติแก่โรงเรียนในพื้นที่จังหวัดพิจิตร รวมถึงการสนับสนุนงบประมาณในการจัดการแข่งขันกีฬาและกรีฑานักเรียน ตลอดจนการดำเนินกิจกรรมปรับปรุงและพัฒนาสภาพแวดล้อมของโรงเรียน เช่น การล้างทำความสะอาดและทาสีรั้วโรงเรียน เพื่อส่งเสริมสภาพแวดล้อมที่เอื้อต่อการเรียนรู้และพัฒนาศักยภาพของเยาวชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง

2. การบริหารความสัมพันธ์กับชุมชน

- การประชุมและสื่อสารกับชุมชนอย่างสม่ำเสมอ ผ่านการประชุมและสื่อสารกับประชาชนในพื้นที่รอบโครงการอย่างสม่ำเสมอ โดยทีมมวลชนสัมพันธ์เข้าร่วมประชุมหมู่บ้านและประชุมร่วมกับผู้นำชุมชน เพื่อชี้แจงแนวทางการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า รับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากประชาชน รวมถึงนำข้อมูลที่ได้รับมาปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับบริบทของพื้นที่ อันเป็นการเสริมสร้างความเข้าใจและความร่วมมือในระยะยาวกับชุมชน
- การสนับสนุนกิจกรรมของหน่วยงานราชการ องค์กรท้องถิ่น และกิจกรรมของชุมชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง อาทิ การสนับสนุนโครงการพัฒนาบุคลากรฝ่ายปกครอง การร่วมประชุมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคอุตสาหกรรม
- การสนับสนุนงบประมาณให้แก่กองทุนสนับสนุนการดำเนินงานทางสังคมและกิจกรรมชุมชนตำบลหันทราย อำเภออรัญประเทศ จังหวัดสระแก้ว จำนวน 1.50 ล้านบาท เพื่อใช้สนับสนุนกิจกรรมด้านสังคมและกิจกรรมชุมชนในตำบลหันทรายและพื้นที่ใกล้เคียง อันเป็นการส่งเสริมคุณภาพชีวิตและเสริมสร้างความเข้มแข็งให้แก่ชุมชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง

3. การส่งเสริมสุขภาพและคุณภาพชีวิต

- กิจกรรมป้องกันโรคไข้เลือดออก ร่วมกับอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) สำรวจลูกน้ำยุงลายและรณรงค์ป้องกันโรคไข้เลือดออกในพื้นที่รอบโครงการ
- การสนับสนุนอุปกรณ์และไฟส่องสว่างสำหรับสนามกีฬาชุมชน รวมถึงการสนับสนุนกิจกรรมด้านสาธารณสุขและกิจกรรมเพื่อสังคมร่วมกับหน่วยงานในพื้นที่ เพื่อส่งเสริมสุขภาพและคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนอย่างต่อเนื่อง

แผนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

- **ชะลอการลงทุน**ในโครงการที่ยังขาดความชัดเจนจากการประกาศแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ (PDP8) **ของเวียดนาม**
- หา Strategic Partner เข้ามาร่วมลงทุนในโครงการที่ COD แล้ว เพื่อลดภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทและเพิ่มความแข็งแกร่งด้านการเงิน
- มุ่งเน้นการบริหารจัดการภาระหนี้และปรับโครงสร้างทางการเงินอย่างต่อเนื่อง ผ่านการลดต้นทุนทางการเงิน การบริหารสภาพคล่อง และการจัดหาแหล่งเงินทุนที่เหมาะสม เพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่งทางการเงินและรองรับการเติบโตในระยะยาว
- มุ่งเน้นการดำเนินงานในโครงการในประเทศไทย เร่งก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่มีกำหนด COD ปี 2570 – 2572
- เดินหน้าศึกษาและขยายโอกาสการลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทนและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนที่เหมาะสม และการเติบโตอย่างยั่งยืนของกลุ่มบริษัทในระยะยาว



SUPER ENERGY CORPORATION
PUBLIC COMPANY LIMITED

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

HEAD OFFICE :

223/61, 14th Fl., Country Complex Tower A. Sunpawut Rd., Bangna Tai,
Bangna, Bangkok 10260, Thailand.

Tax ID:0107547000958 Tel : (662) 361-5599 Fax:(662) 361-5036

ทั้งนี้ บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะพัฒนาศักยภาพในการดำเนินงานด้านธุรกิจพลังงานทดแทน เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจดังกล่าว โดยมีเป้าหมายที่จะสร้างผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่องในระยะยาว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

-ลงนามโดย-

(นายจอมทรัพย์ โลจายะ)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นักลงทุนสัมพันธ์

พรวิสาข์ มั่งกิจ

โทร. 02-720-7797

e-mail: pornwisa.m@supercorp.co.th