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 บจ. 027/2569

10 พฤศจิกายน 2569

เรื่อง : คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

เรียน : กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอแจ้งผลการดำเนินงานจากงบการเงินรวมของบริษัท ประจำปี ไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญแสดงได้ ดังนี้

ภาพรวมผลการดำเนินงาน

สำหรับการดำเนินงานงวด 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทยังคงมุ่งเน้นการบริหารโครงสร้างธุรกิจและฐานะทางการเงินให้มีความแข็งแกร่งอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทได้ดำเนินกลยุทธ์ปรับพอร์ตการลงทุนผ่านการจำหน่ายเงินลงทุนในโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อเพิ่มสภาพคล่อง ลดภาระหนี้ และเพิ่มความยืดหยุ่นทางการเงิน รองรับโอกาสและแผนการการลงทุนในระยะยาว

สำหรับผลการดำเนินงาน บริษัทมีรายได้รวม 5,642.16 ล้านบาท ลดลง 11.96% เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากการการจำหน่ายเงินลงทุนในโครงการภายใต้ DAISY ธุรกรรมที่ 1 , ธุรกรรมที่ 2 (APL) และ GL ประกอบกับปัจจัยด้านการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าบางแห่ง ทั้งปริมาณการผลิตไฟฟ้าและสภาพภูมิอากาศ อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถรักษาความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานหลักได้อย่างต่อเนื่อง โดยมี EBITDA ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษจากการจำหน่ายเงินลงทุน จำนวน 4,329 ล้านบาท หรือคิดเป็น EBITDA Margin 80% ขณะที่บริษัทมีกำไรสุทธิ 898.83 ล้านบาท โดยมีปัจจัยสนับสนุนสำคัญจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน

ในด้านฐานะทางการเงิน กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการบริหารภาระหนี้และต้นทุนทางการเงินอย่างต่อเนื่อง โดยนำเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายเงินลงทุนส่วนหนึ่งไปชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินลดลง 291.07 ล้านบาท และอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E Ratio) ปรับลดลงจาก 2.14 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เป็น 1.92 เท่า ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 สะท้อนถึงความคืบหน้าในการบริหารโครงสร้างทางการเงินและเสริมสร้างความแข็งแกร่งของฐานะทางการเงิน เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจและการลงทุนในอนาคต

อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 กลุ่มบริษัทและบริษัทมีหนี้สินหมุนเวียนรวมสูงกว่าสินทรัพย์หมุนเวียนรวมในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 21,670.82 ล้านบาท และ3,141.51 ล้านบาท ตามลำดับ ฝ่ายบริหารประเมินว่าฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทยังสามารถบริหารจัดการได้ โดยกลุ่มบริษัทมีการจัดทำแผนธุรกิจและแผนทางการเงินเพื่อรองรับการบริหารสภาพคล่อง ดังต่อไปนี้

1. จัดทำประมาณการกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน เพื่อรองรับการชำระหนี้สินที่จะครบกำหนด
2. มีวงเงินสินเชื่อที่ยังมิได้เบิกใช้จากสถาบันการเงิน
3. มีแผนการขายเงินลงทุน GL สัดส่วนที่เหลือ 20% ซึ่งปัจจุบันประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย และคาดว่าจะได้รับเงินจากการขายเงินลงทุนจำนวน 258.15 ล้านบาท ภายในไตรมาส 4/2569
4. อยู่ระหว่างการเจรจากับสถาบันการเงินเพื่อขอขยายระยะเวลาชำระเงินกู้ยืม โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาชำระ ค่าก่อสร้างโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม โครงการ Loc Ninh1, Loc Ninh2 และ Loc Ninh3 โดยบริษัทย่อยเหล่านี้ได้รับอนุมัติสินเชื่อโครงการแล้ว แต่เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงเรื่องนโยบายของการไฟฟ้าเวียดนาม ทำให้ต้องชะลอการเบิกเงินกู้ออกไปก่อน โดยหาก EVN มีความชัดเจนในเรื่องนโยบายและแนวทางแล้ว ก็จะสามารถดำเนินการในเรื่องนี้ต่อได้
5. มีการลงนามสัญญาวงเงินสินเชื่อใหม่สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 1 โครงการในประเทศเวียดนาม จำนวน 830,000 ล้านเวียดนามดอง หรือประมาณ 1,072.36 ล้านบาท เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2569 และเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2569 ได้มีการเบิกใช้วงเงิน

แล้วบางส่วน และคาดว่าจะเบิกใช้ส่วนที่เหลือภายในปี 2569 นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมอีก 1 โครงการในประเทศเวียดนาม อยู่ระหว่างการเข้าทำสัญญาและคาดว่าจะเบิกใช้วงเงินภายในไตรมาส 1/2570

6. ติดตามการเรียกเก็บลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระจาก EVN อย่างใกล้ชิด และอยู่ระหว่าง EVN กำหนดแนวทางที่ชัดเจน
7. ดำเนินการต่ออายุตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกให้กับสถาบันการเงินเมื่อครบกำหนด ตามแนวปฏิบัติด้านการบริหารเงินของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้รับการอนุมัติจากสถาบันการเงินอย่างต่อเนื่องในการต่ออายุดังกล่าว
8. มีแผนในการออกและเสนอขายหุ้นกู้ โดยใช้วงเงินหุ้นกู้ที่มีอยู่ซึ่งได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี

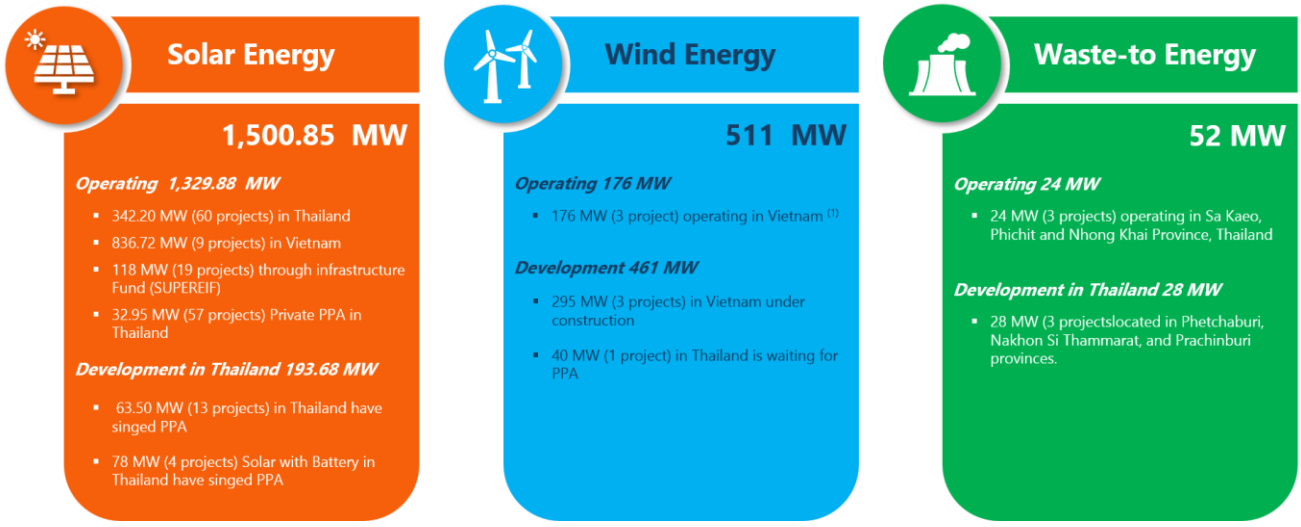
ทั้งนี้ ฝ่ายบริหารเชื่อว่า แผนงานต่าง ๆ ที่ได้ดำเนินการอยู่จะช่วยให้กลุ่มบริษัทยังคงสามารถบริหารสภาพคล่องได้อย่างเหมาะสม และรักษาความสามารถในการดำเนินงานต่อเนื่องในระยะยาว

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3/2569 - ปัจจุบัน

หัวข้อ	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
การจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่	▪ วันที่ 7 กันยายน 2569 บริษัทได้มีการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ จำนวน 1 บริษัท เพื่อรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต ▪ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 9/2569 ประชุมเมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2569 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกจำนวน 2 บริษัท เพื่อรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต
ผลกระทบจากสถานการณ์น้ำท่วม	ในช่วงปลายเดือนกันยายน 2569 ได้เกิดฝนตกหนักและสถานการณ์น้ำท่วมในพื้นที่จังหวัดสระแก้ว ส่งผลกระทบต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ S2P ซึ่งมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวม 36 เมกะวัตต์ ดำเนินโครงการโดยบริษัท เอส ทูพี อีเนอร์จี จำกัด (“S2P”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท โดยมีน้ำท่วมเข้าพื้นที่โครงการตั้งแต่วันที่ 26 กันยายน 2569 และระดับน้ำลดลงจนแห้งในวันที่ 29 กันยายน 2569 ส่งผลให้โครงการไม่สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้เป็นการชั่วคราว ปัจจุบัน S2P อยู่ระหว่างการสำรวจและประเมินความเสียหายภายในพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งประสานงานกับบริษัทประกันภัยเพื่อดำเนินการตามความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ ทั้งนี้ บริษัทคาดว่าโครงการจะสามารถกลับมาดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ภายในเดือนพฤศจิกายน 2569 ทั้งนี้ โครงการ S2P มีสัดส่วนรายได้ประมาณ 3.79% ของรายได้รวมของบริษัท (ตามข้อมูลในงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2569)
การบริหารจัดการทางการเงิน	วันที่ 9 ตุลาคม 2569 บริษัทได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้มูลค่าที่ได้รับรวม 2,000 ล้านบาท (อายุ 1 ปี 6 เดือน และ 2 ปี อัตราดอกเบี้ย 5.55% และ 5.90% ต่อปี ตามลำดับ) เพื่อใช้ชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอน ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินและเป็นเงินทุนหมุนเวียนของบริษัท
ความคืบหน้าการดำเนินงานโครงการ	**วันที่ 16 ตุลาคม 2569** โครงการ Bac Lieu ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลม ที่ประเทศเวียดนาม มีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวม 141 เมกะวัตต์ **ได้จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์** (COD) **ให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามแล้วในเฟสแรกจำนวน 99 เมกะวัตต์** สำหรับส่วนที่เหลือ 42 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันยังไม่ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้าง อยู่ระหว่างประเมินความเหมาะสมในการดำเนินการก่อสร้างกำลังการผลิตส่วนที่เหลือต่อไป

กำลังการผลิตตามปริมาณเสนอขายตาม PPA รวม 2,063.85 เมกะวัตต์

เปิดดำเนินการแล้ว 1,529.88 เมกะวัตต์



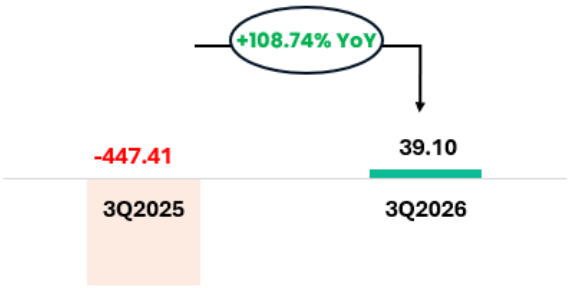
(1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของ GL (50 MW) ปัจจุบันกลุ่มบริษัทถือหุ้นอยู่ 20%

ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

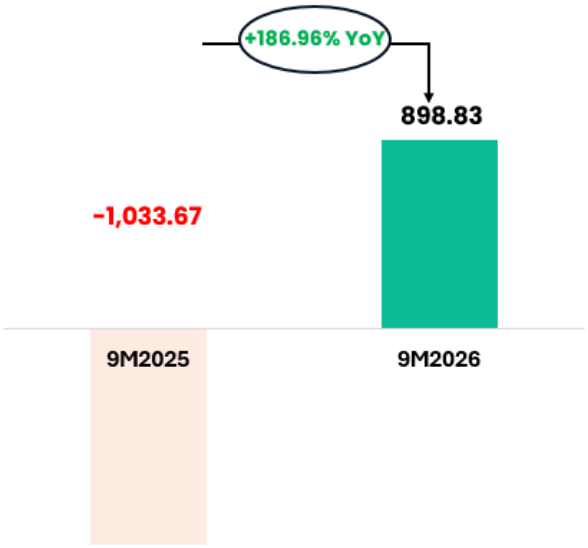
งบการเงินรวม (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3/2568	ไตรมาส 3/2569	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	%	9 เดือน ปี 2568	9 เดือน ปี 2569	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,884.61	1,630.36	(254.26)	-13.49%	6,208.58	5,425.12	(783.46)	-12.62%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,058.61)	(964.94)	(93.67)	-8.85%	(3,233.55)	(2,850.80)	(382.75)	-11.84%
กำไรขั้นต้น	826.01	665.42	(160.59)	-19.44%	2,975.03	2,574.32	(400.71)	-13.47%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(263.32)	(420.52)	157.20	59.70%	(840.77)	(1,126.08)	285.31	33.93%
กำไรจากการดำเนินงาน	562.69	244.90	(317.79)	-56.48%	2,134.26	1,448.24	(686.02)	-32.14%
รายได้อื่น	39.09	40.75	1.66	4.24%	100.17	121.83	21.66	21.62%
รายได้ทางการเงิน	30.89	31.01	0.12	0.38%	100.03	95.21	(4.82)	-4.82%
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่ายุติธรรมสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน	(12.00)	14.14	26.14	217.83%	(46.67)	38.92	85.59	183.39%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	8.61	9.07	0.45	5.27%	43.33	46.10	2.77	6.40%
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	48.47	48.47	100%
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	582.73	582.73	100%
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	629.28	339.86	(289.42)	-45.99%	2,331.12	2,381.50	50.38	2.16%
ต้นทุนทางการเงิน	(753.07)	(681.80)	(71.27)	-9.46%	(2,281.46)	(1,990.39)	(291.07)	-12.76%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	(123.79)	(341.94)	(218.15)	-176.22%	49.66	391.11	341.45	687.63%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(83.57)	58.03	141.59	169.44%	(29.61)	(103.29)	(73.67)	248.79%
กำไรก่อนหักผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(207.36)	(283.91)	(76.55)	-36.92%	20.04	287.83	267.78	1335.97%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ - สุทธิ	*(240.05)*	*323.01*	*563.06*	*234.56%*	*(1,053.72)*	*611.00*	*1,664.72*	*157.99%*
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(447.41)	39.10	486.51	108.74%	(1,033.67)	898.83	1,932.50	186.96%

กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด

ไตรมาส 3/2569



9 เดือน ปี 2569



กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 39.10 ล้านบาท จากผลขาดทุนสุทธิ 447.41 ล้านบาท ในไตรมาส 3/2568 โดยมีปัจจัยสำคัญมาจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสุทธิจำนวน 323.01 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามทั้ง 9 โครงการเพิ่มขึ้นประมาณ 146.95 ล้านบาท และรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น สำหรับเงินให้กู้ยืมแก่บริษัท กรุงเทพธนาคม จำกัด (“KT”) เพิ่มขึ้น 35.10 ล้านบาท

ทั้งนี้ **บริษัทมี** EBITDA **ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน จำนวน** 1,278 **ล้านบาท หรือคิดเป็น** EBITDA Margin **ที่ระดับ** 78% สะท้อนถึงความสามารถในการสร้างกำไรจากการดำเนินงานหลักที่ยังอยู่ในระดับแข็งแกร่ง

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 898.83 ล้านบาท จากผลขาดทุนสุทธิ 1,033.67 ล้านบาท ในงวด 9 เดือน ปี 2568 โดยปัจจัยสำคัญมาจาก (1) การรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 582.73 ล้านบาท ประกอบด้วย การจำหน่ายเงินลงทุนใน GL จำนวน 493.19 ล้านบาท และการจำหน่ายเงินลงทุนใน DAISY ธุรกรรมที่ 2 (APL) จำนวน 89.54 ล้านบาท (2) การรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยมูลค่ายุติธรรมจำนวน 48.47 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากธุรกรรมการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL ส่งผลให้ GL สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยและเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัท (3) การรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสุทธิจำนวน 611 ล้านบาท ขณะที่มีต้นทุนทางการเงินลดลง 291.07 ล้านบาท

ทั้งนี้ ในงวด 9 เดือน ปี 2569 **บริษัทมี** EBITDA **ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษจากการจำหน่ายเงินลงทุน จำนวน** 4,329 **ล้านบาท หรือคิดเป็น** EBITDA Margin **ที่ระดับ** 80% สะท้อนถึงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินธุรกิจหลักได้อย่างแข็งแกร่ง และเสถียรภาพของกระแสรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทในระยะยาว

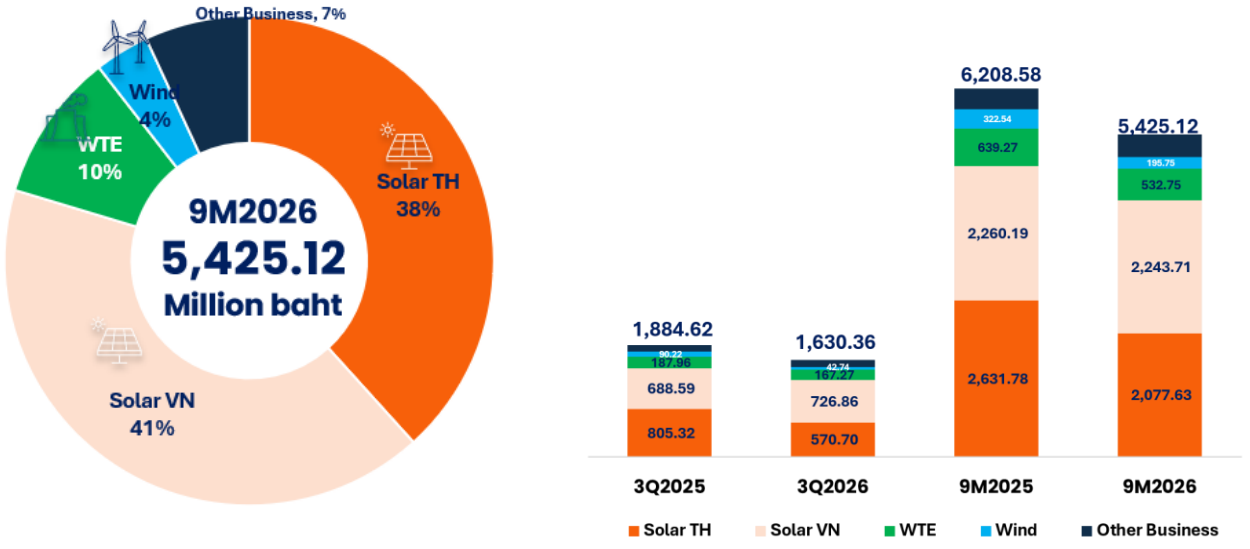
วิเคราะห์เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน

(1) รายได้รวม

รายได้รวม (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3/2568	ไตรมาส 3/2569	เพิ่ม(ลด)	%	9 เดือน ปี 2568	9 เดือน ปี 2569	เพิ่ม(ลด)	%
1. รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,884.62	1,630.35	(254.27)	-13.49%	6,208.58	5,425.12	(783.46)	-12.62%
1.1 รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์	1,493.90	1,297.56	(196.34)	-13.14%	4,891.97	4,321.34	(570.63)	-11.66%
- ในประเทศไทย	*805.32*	*570.70*	*(234.62)*	*-29.13%*	*2,631.78*	*2,077.63*	*(554.15)*	*-21.06%*
กลุ่มบริษัทย่อย	*630.43*	*570.70*	*(59.73)*	*-9.47%*	*2,051.40*	*2,057.38*	*5.98*	*0.29%*
กลุ่ม DAISY (ธุรกรรมที่ 1 และ 2)	*174.89*	*-*	*(174.89)*	*-100%*	*580.38*	*20.25*	*(560.13)*	*-96.51%*
- ประเทศเวียดนาม	*688.59*	*726.86*	*38.28*	*5.56%*	*2,260.19*	*2,243.71*	*(16.47)*	*-0.73%*
1.2 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ	187.96	167.27	(20.70)	-11.01%	639.27	532.75	(106.53)	-16.66%
1.3 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม	90.22	42.74	(47.48)	-52.63%	322.54	195.75	(126.79)	-39.31%
โครงการ Gia Lai	*90.22*	*-*	*(90.22)*	*-100%*	*322.54*	*129.57*	*(192.97)*	*-59.83%*
โครงการ Soc Trang	*-*	*42.74*	*42.74*	*100%*	*-*	*66.18*	*66.18*	*100%*
1.4 รายได้จากธุรกิจน้ำประปาและน้ำดิบ	54.83	54.93	0.10	0.18%	175.58	171.50	(4.08)	-2.32%
1.5 รายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ	19.84	22.00	2.15	10.85%	64.37	62.36	(2.01)	-3.12%
1.6 อื่นๆ	37.86	45.86	8.00	21.14%	114.86	141.43	26.57	23.13%
2. รายได้ทางการเงิน	30.89	31.01	0.12	0.38%	100.03	95.21	(4.82)	-4.82%
3. รายได้อื่น	39.09	40.75	1.66	4.24%	100.17	121.83	21.66	21.62%
รวมรายได้ (1)+(2)+(3)	1,954.60	1,702.11	(252.49)	-12.92%	6,408.79	5,642.16	(766.62)	-11.96%

รายได้จากการขายและการให้บริการ

หน่วย: ล้านบาท



รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย จำนวน 570.70 ล้านบาท ลดลง 234.62 ล้านบาท หรือลดลง 29.13% สาเหตุหลักเกิดจากการที่รายได้ของโครงการภายใต้ DAISY ธุรกรรมที่ 1 และ ธุรกรรมที่ 2 (APL) ไม่ได้ถูกนำมารวมในงบการเงิน เนื่องจาก

สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 และ 22 พฤษภาคม 2569 ลดลงจำนวนรวม 174.89 ล้านบาท นอกจากนี้ มีโครงการในกลุ่มบริษัทย่อยในภาพรวมมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลงในไตรมาส 3/2569 ทำให้รายได้จากโครงการดังกล่าวลดลง 59.73 ล้านบาท

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีรายได้ 2,077.63 ล้านบาท ลดลง 554.15 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการภายใต้ DAISY ธุรกรรมที่ 1 และ ธุรกรรมที่ (APL) ไม่ได้ถูกนำมารวมในงบการเงิน ทำให้รายได้ลดลง 560.13 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม รายได้จากโครงการในกลุ่มบริษัทย่อย โดยรวมเพิ่มขึ้น 5.98 ล้านบาท โดยได้รับปัจจัยสนับสนุนจากค่าความเข้มแสงเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาส 1/2569 และไตรมาส 2/2569 แม้ว่าในไตรมาส 3/2569 จะได้รับผลกระทบจากค่าความเข้มแสงเฉลี่ยที่ลดลงก็ตาม

รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีรายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม จำนวน 726.86 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 38.28 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.56% โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายเพิ่มขึ้นในทุกโครงการทั้ง 9 โครงการ แม้ว่าค่าเงินเวียดนามดองจะยังคงอ่อนค่าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน แต่เป็นการอ่อนค่าในอัตราที่ไม่มากนักจาก 0.001223 บาทต่อเวียดนามดองในไตรมาส 3/2568 เป็น 0.001206 บาทต่อเวียดนามดอง

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีรายได้ 2,243.71 ล้านบาท ลดลง 16.47 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักจากการอ่อนค่าของเงินเวียดนามดองเมื่อเทียบกับเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินบาทในช่วงไตรมาส 1/2569 และไตรมาส 2/2569 ซึ่งส่งผลต่อการแปลงค่างบการเงินเป็นเงินบาท แม้ว่าปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายในภาพรวมจะเพิ่มขึ้น

รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ จำนวน 167.27 ล้านบาท ลดลง 20.70 ล้านบาท หรือลดลง 11.01% สาเหตุหลักเกิดจากโครงการ GPE ที่จังหวัดสระแก้ว ซึ่งหยุดปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรตามแผนประจำปีในช่วงไตรมาส 1/2569 - ไตรมาส 2/2569 และได้กลับมาเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าในเดือนกรกฎาคมเป็นต้นมา โดยอยู่ระหว่างการทยอยปรับการเดินเครื่องและเพิ่มกำลังการผลิต ส่งผลให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้ายังไม่กลับสู่ระดับปกติเต็มกำลังการผลิต

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีรายได้ 532.75 ล้านบาท ลดลง 106.53 ล้านบาท ด้วยเหตุผลเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามจำนวน 42.74 ล้านบาท ลดลง 47.48 ล้านบาท หรือลดลง 52.62% เกิดจากการไม่ได้นำรายได้จากโครงการ HBRE Chu Prong Wind Power Farm (50 เมกะวัตต์) เข้ามารวมในงบการเงิน ภายหลังการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL สัดส่วน 80% ส่งผลให้สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 ซึ่งทำให้รายได้ลดลงจำนวน 90.22 ล้านบาท

ในขณะที่บริษัทมีรายได้จากโครงการ Soc Trang ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์บางส่วน (27 เมกะวัตต์) เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2568 จำนวน 42.74 ล้านบาท

ธุรกิจอื่น ๆ

(ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำ, ธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารและอื่นๆ)

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีรายได้ 195.75 ล้านบาท ลดลง 126.79 ล้านบาท ด้วยเหตุผลเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีรายได้จากธุรกิจอื่น ๆ จำนวน 122.78 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10.25 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9.11% เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจากรายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศเพิ่มขึ้น 2.15 ล้านบาท และมีรายได้ O&M เพิ่มเติมจากกลุ่ม SUNFLOWER และ DAISY เพิ่มขึ้น 8.64 ล้านบาท

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีรายได้ 375.28 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20.48 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากรายได้O&M เพิ่มเติมจากกลุ่ม SUNFLOWER และ DAISY เพิ่มขึ้น 24.56 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำ และรายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ ลดลง 4.08 ล้านบาท และ 2.01 ล้านบาท ตามลำดับ

(2) ต้นทุนขายและบริการ

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 964.94 ล้านบาท ลดลง 93.67 ล้านบาท หรือลดลง 8.85% เมื่อเทียบกับปีก่อน สอดคล้องกับรายได้จากการขายและการให้บริการโดยรวมที่ลดลง

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 2,850.80 ล้านบาท ลดลง 382.75 ล้านบาท หรือลดลง 11.84% ด้วยเหตุผลหลักเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

(3) กำไรขั้นต้น

รายละเอียด	ไตรมาส 3/2568		ไตรมาส 3/2569		9 เดือน ปี 2568		9 เดือน ปี 2569	
	กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไรขั้นต้น (%)	กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไรขั้นต้น (%)	กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไรขั้นต้น (%)	กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไรขั้นต้น (%)
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	407.71	50.63%	279.40	48.96%	1,433.66	54.47%	1,202.01	57.85%
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม	326.40	47.40%	351.33	48.34%	1.146.68	50.73%	1,155.72	51.51%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ	18.25	9.71%	10.84	6.48%	116.75	18.26%	61.66	11.57%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม[1]	52.28	57.94%	(12.03)	-28.15%	201.64	62.52%	47.10	24.06%
ธุรกิจอื่นๆ[2]	21.37	18.99%	35.88	29.22%	76.30	21.50%	107.83	28.73%
กำไรขั้นต้น	**826.01**	**43.83%**	**665.42**	**40.81%**	**2,975.03**	**47.92%**	**2,574.32**	**47.45%**

[1] *กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในไตรมาส 3/2569 ติดลบ เนื่องจาก*

1. ไม่มีการรับรู้รายได้จากโครงการ HBRE Chu Prong Wind Power Farm ขนาด 50 เมกะวัตต์ ภายหลังการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL สัดส่วน 80% ซึ่งส่งผลให้ GL สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 และ

2. โครงการ Soc Trang ขนาด 30 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2568 (27 เมกะวัตต์) แม้ว่ามีรายได้เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2569 แต่ยังคงมีอัตรากำไรขั้นต้นติดลบ เนื่องจากรายได้ยังไม่รองรับต้นทุนส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่

[2] *ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำ, ธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารและอื่นๆ*

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

(4) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 420.52 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 157.20 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 59.70% เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากการรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม 9 โครงการ โดยรวมเพิ่มขึ้นประมาณ 146.95 ล้านบาท และรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับเงินให้กู้ยืมแก่บริษัท กรุงเทพธนาคม จำกัด (“KT”) เพิ่มขึ้น 35.10 ล้านบาท

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,126.08 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 285.31 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 33.93% เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยส่วนใหญ่เป็นการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียว (one-time) ที่เกิดขึ้นในไตรมาส 1/2569 ประกอบด้วย (1) การรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับกรณีข้อพิพาทและกระบวนการทางกฎหมายของโครงการ Loc Ninh3 จำนวนประมาณ 259.41 ล้านบาท ซึ่งได้มีการตกลงนำยอดหนี้คงค้างมาชำระค่าชดเชยตามคำพิพากษาของศาลเวียดนาม (2) ค่าที่ปรึกษาที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายหุ้นของ GL จำนวนประมาณ 62 ล้านบาท และ (3) ค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายเงินลงทุน GL ในประเทศเวียดนามจำนวนประมาณ 20 ล้านบาท

(5) ต้นทุนทางการเงิน

ไตรมาส 3/2569 บริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 681.80 ล้านบาท ลดลง 71.27 ล้านบาท หรือลดลง 9.46% เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยในตลาดปรับตัวลดลง โดยเฉพาะอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยสกุลดอลลาร์สหรัฐที่กลุ่มบริษัทได้รับ ลดลงจาก 9.09% ในไตรมาส 3/2568 เป็น 8.03%% ในไตรมาส 3/2569 ประกอบกับการบริหารโครงสร้างทางการเงินและการนำเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายเงินลงทุนเพื่อมาชำระคืนภาระหนี้บางส่วนของกลุ่มบริษัท ส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน

งวด 9 เดือน ปี 2569 บริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 1,990.39 ล้านบาท ลดลง 291.07 ล้านบาท หรือลดลง 12.%76 เมื่อเทียบกับปีก่อน ด้วยเหตุผลหลักเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

งบแสดงฐานะทางการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2569

งบการเงินรวม (หน่วย: ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2568	เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	8,053.37	6,694.94	(1,358.43)	-16.87%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	59,649.72	59,832.90	183.17	0.31%
รวมสินทรัพย์	**67,703.10**	**66,527.84**	**(1,175.25)**	**-1.74%**
หนี้สินหมุนเวียน	30,316.86	28,365.77	(1,951.09)	-6.44%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	15,812.21	15,414.04	(398.18)	-2.52%
รวมหนี้สิน	**46,129.07**	**43,779.80**	**(2,349.27)**	**-5.09%**
ส่วนของผู้ถือหุ้น	**21,574.03**	**22,748.04**	**1,174.01**	**5.44%**
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	**67,703.10**	**66,527.84**	**(1,175.25)**	**-1.74%**

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 66,527.84 ล้านบาท ลดลงจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จำนวน 1,175.25 ล้านบาท หรือลดลง 1.74% โดยมีรายการสำคัญหลัก ดังนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน

- **ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 765.75 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 15.99% สาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าสุทธิของกลุ่มบริษัทในประเทศเวียดนามที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) เพิ่มขึ้นประมาณ 1,371.27 ล้านบาท เป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐบาลเวียดนาม ส่งผลให้ EVN ชะลอการชำระค่าไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 9 โครงการ ทั้งนี้ รายละเอียดสถานะโรงไฟฟ้าและยอดลูกหนี้การค้าเกินกำหนดชำระมีดังนี้

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	144.73	(13.25)	131.48	
					91.03	*(8.70)*	*82.32*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					53.70	*(4.55)*	*49.15*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
2	Binh An	50.00	COD: 25 มิ.ย. 62	1,289.14	185.18	(17.94)	167.24	
					122.88	*(12.03)*	*110.86*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					62.29	*(5.91)*	*56.38*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
3	Sinenergy	50.00	COD: 24 ธ.ค. 62	1,364.67	191.26	(17.43)	173.83	
					119.92	*(11.43)*	*108.48*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					71.34	*(6.00)*	*65.35*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
4	Van Giao1	50.00	COD: 26 มิ.ย. 62	1,314.56	182.21	(16.63)	165.58	
					114.93	*(10.95)*	*103.98*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					67.27	*(5.67)*	*61.60*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
5	Van Giao2	50.00	COD: 26 มิ.ย. 62	1,354.45	185.32	(16.88)	168.44	
					117.46	*(11.17)*	*106.30*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					67.86	*(5.72)*	*62.14*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
6	Thinh Long	50.00	COD: 30 มิ.ย. 62	1,276.47	168.02	(13.61)	154.41	
					73.14	*(8.21)*	*64.93*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					57.17	*(4.79)*	*52.39*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
					37.71	*(0.62)*	*37.09*	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
7	Loc Ninh1	200.00	COD: 31 ธ.ค. 63	4,218.90	663.91	(59.28)	604.63	
					254.08	*(27.82)*	*226.26*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					208.47	*(16.61)*	*191.87*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
					201.36	*(14.86)*	*186.50*	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
8	Loc Ninh2	200.00	COD: 24 ธ.ค. 63	3,829.06	680.46	(60.56)	619.90	
					252.51	*(26.81)*	*225.71*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					209.09	*(15.62)*	*193.47*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
					218.86	*(18.13)*	*200.72*	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
9	Loc Ninh3	150.00	COD: 26 ธ.ค. 63	2,877.75	1,610.21	(621.32)	988.89	
					556.06	*(212.40)*	*343.66*	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
					517.27	*(201.78)*	*315.49*	ค้างชำระเกิน 12 – 24 เดือน
					536.88	*(207.15)*	*329.73*	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
	รวม	**836.72**		**18,452.64**	**4,011.30**	**(836.90)**	**3,174.40**	

พลังงานลม

ที่	โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สถานะโครงการ	มูลค่าโครงการ (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้าเกินกำหนดชำระ (ล้านบาท)	ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้าเกินกำหนดชำระสุทธิ (ล้านบาท)	สถานะการรับชำระค่าไฟฟ้า
1	Cong Ly Soc Trang wind power plant phase I	30.00	COD: 30 ธ.ค. 68	2,058.32[1]	-	-	-	ปกติ
2	Bac Lieu wind power plant phase III	141.00 (เฟส1: 99.00)	COD: 16 ต.ค. 69	8,500.00				
3	HBRE An Tho wind farm	200.00	รอความชัดเจนของ					
4	Asia Dak Song 1 Wind Farm	50.00	การบรรจุโครงการในแผนพลังงานแห่งชาติและอัตรารับซื้อไฟฟ้า					
	รวม	**421.00**		10,058.32	-	-	-	

[1] โครงการ Soc Trang มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการจำนวน 149.16 ล้านบาท และมีการปรับปรุงรายการต้นทุนโครงการสุทธิจำนวนลดลง 7.48 ล้านบาท ทำให้มีมูลค่าโครงการจำนวน 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 โดยภายหลังจากวันที่ 30 กันยายน 2569 ทั้ง 8 โครงการได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าจาก EVN จำนวน 132.01 ล้านบาท ส่วนยอดค้างชำระที่เหลืออยู่ระหว่างติดตามทวงถามจาก EVN
- โครงการ Loc Ninh3 อยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานรัฐเรื่องเกี่ยวกับการอนุญาตใช้พื้นที่

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

ในเดือนมิถุนายน 2569 กลุ่มบริษัททั้ง 9 โครงการได้เข้าประชุมหารือเพิ่มเติมกับ EVN เกี่ยวกับแนวทางการชำระหนี้และกำหนดการชำระยอดที่ค้างชำระ อย่างไรก็ตามข้อสรุปเกี่ยวกับแนวทางการชำระหนี้ กำหนดการชำระหนี้ ระยะเวลาและความคืบหน้ายังคงขึ้นอยู่กับผลการประชุมวิสามัญครั้งที่ 1 ของสภาแห่งชาติสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามสมัยที่ 16 ซึ่งมีจัดขึ้นในเดือนสิงหาคม 2569 โดยสภาแห่งชาติได้มีมติเห็นชอบในวาระที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขกฎหมายที่เกี่ยวข้องและการแก้ไขปัญหาของโครงการพลังงานหมุนเวียนในประเทศเวียดนาม โดยกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อหาข้อสรุปเกี่ยวกับแนวทางและกำหนดการชำระหนี้ ทั้งนี้ สำหรับโครงการ Loc Ninh 3 ยังขึ้นอยู่กับระยะเวลาในการได้รับ CCA ซึ่งคาดว่าจะได้รับ CCA ภายในไตรมาส 4/2570

นอกจากประเด็นความล่าช้าในการชำระเงินค่าไฟของ EVN แล้ว โครงการ Loc Ninh3 ยังมีประเด็นด้านกฎหมายที่ถูกเผยแพร่ในสื่อสาธารณะ ซึ่งเป็นข้อกล่าวหาต่อเจ้าหน้าที่รัฐและกระบวนการออกใบอนุญาต โดยมีการพาดพิงถึงบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ต่อมาเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2568 ศาลอาญาชั้นต้นของศาลประชาชนกรุงฮานอยมีคำพิพากษาให้ โครงการ Loc Ninh3 ชำระค่าเสียหายแก่หน่วยงานรัฐเวียดนามเป็นจำนวน 209,376.11 ล้านเวียดนามดอง หรือเทียบเท่า 261.09 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม Loc Ninh3 ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลอุทธรณ์ของศาลประชาชนสูงสุดในกรุงฮานอย และศาลอุทธรณ์ของศาลประชาชนสูงสุดในกรุงฮานอยได้มีคำพิพากษายืนตามศาลชั้นต้น

ภายหลัง Loc Ninh3 ได้ตกลงกับ EVN โดยนำยอดหนี้คงค้างมาชำระค่าชดเชยตามคำพิพากษาครบถ้วนแล้ว เป็นจำนวน 209,376.11 ล้านเวียดนามดอง หรือเทียบเท่า 261.09 ล้านบาท (โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนจำนวนประมาณ 252.93 ล้านบาท ตามหลักเกณฑ์ทางบัญชีในการแปลงค่างบการเงิน) และกรมบังคับคดีได้ออกหนังสือรับรองการสิ้นสุดของคดีความเมื่อวันที่ 13 เมษายน 2569 ดังนั้น Loc Ninh3 จึงไม่มีภาระผูกพันใด ๆ คงเหลือตามคำพิพากษาดังกล่าวอีก

ทั้งนี้ ฝ่ายบริหารเชื่อว่าจะสามารถเรียกเก็บเงินได้ทั้งจำนวนจาก EVN ได้ในอนาคต อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 กลุ่มบริษัทได้ประเมินความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีดังกล่าวและได้มีการรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตทั้ง 9 โครงการเป็นจำนวนรวม 836.90 ล้านบาท รายละเอียดเพิ่มเติมปรากฏในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6.4 และ 6.5

- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย** ลดลง 2,140.18 ล้านบาท ลดลง 89.55% เนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนในสัดส่วนรวม 80% ของ GL เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 1,943.45 ล้านบาท และการจำหน่ายเงินลงทุนกลุ่ม DAISY ธุรกรรมที่ 2 (APL) เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2569 จำนวน 196.73 ล้านบาท สำหรับยอดคงเหลืออีกประมาณ 249 ล้านบาท เป็นสินทรัพย์ของ GL ในสัดส่วนที่เหลือ 20%

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- **เงินลงทุนในบริษัทร่วมค้า** เพิ่มขึ้น 92.21 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 297.25% เกิดจากบริษัทได้ชำระเงินเพิ่มทุนจดทะเบียนตามสัดส่วนในบริษัท มินีแบ ซุปเปอร์ โซล่าร์ พาวเวอร์ จำกัด เพื่อสนับสนุนการดำเนินโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ภาคเอกชนตามแผนงาน
- **เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น** เพิ่มขึ้น 144.36 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 7.66% เป็นการรับรู้ดอกเบี้ยค้างรับจาก บริษัท กรุงเทพธนาคม จำกัด (“KT”) เพิ่มขึ้น 174.76 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทได้จัดประเภทรายการดอกเบี้ยค้างรับจากดอกเบี้ยค้างรับ–กิจการอื่นในสินทรัพย์หมุนเวียน ไปแสดงเป็นส่วนหนึ่งของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ประเมินความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นและได้มีการรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตเพิ่มขึ้นจำนวน 35.10 ล้านบาท รายละเอียดเพิ่มเติมปรากฏในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 14
- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** เพิ่มขึ้น 315.15 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 0.73% เกิดจากการรับรู้สินทรัพย์โครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม โดยส่วนใหญ่เป็นของโครงการ Bac Lieu จำนวนประมาณ 548 ล้านบาท และกำไรจากการแปลงค่างบการเงินของสินทรัพย์ในกลุ่มต่างประเทศจำนวนประมาณ 1,655.39 ล้านบาท

  ในขณะที่มีค่าเสื่อมราคาและค่าเผื่อด้อยค่าลดลงจำนวน 1,660.91 ล้านบาท มีการขายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เสื่อมสภาพของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวนรวม 93.58 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 บริษัทมีหนี้สินรวม 43,779.80 ล้านบาท ลดลง 2,349.27 ล้านบาท หรือลดลง 5.09% เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 สาเหตุหลักเกิดจากการลดลงของหนี้สินที่รวมในกลุ่มสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจำนวนประมาณ 1,533.96 ล้านบาท เนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนของ GL เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 และการจำหน่ายเงินลงทุนกลุ่ม DAISY ธุรกรรมที่ 2 (APL) เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2569 จำนวน 124.02 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทได้มีนำเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน GL ไปชำระคืนหนี้สถาบันการเงินจำนวนรวมประมาณ 715 ล้านบาท ในขณะที่เจ้าหนี้จากการซื้อทรัพย์สินโครงการ Bac Lieu เพิ่มขึ้นประมาณ 271 ล้านบาท

ทั้งนี้ หากพิจารณาอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 เท่ากับ 1.92 เท่า ซึ่งยังเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญากับสถาบันการเงิน

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 22,748.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จำนวน 1,174.01 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.44% สาเหตุหลักเกิดจากผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทที่มีกำไรสุทธิในระหว่างงวด รวมถึงการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศจากการรับรู้ผลขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย

สภาพคล่อง ณ วันที่ 30 กันยายน 2569

งบกระแสเงินสด (หน่วย:ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2569
เงินสดและรายการเทียบเท่าต้นงวด	1,314.27	490.24
(1) เงินสดสุทธิรับจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,581.54	2,742.76
(2) เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน	1,907.43	1,167.93
(3) เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(7,313.00)	(3,910.05)
เงินสดและรายการเทียบเท่าปลายงวด	490.24	490.87

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 490.87 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.63 ล้านบาท จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยบริษัทได้รับเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,742.76 ล้านบาท จากการดำเนินงานปกติ

เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,167.93 ล้านบาท รายการหลักมาจากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุน GL และ กลุ่ม DAISY ธุรกรรมที่ 2 (APL) จำนวนประมาณ 994.46 ล้านบาทและประมาณ 283.93 ล้านบาท ตามลำดับ มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม 59.21 ล้านบาท มีเงินสดรับจากการขายอุปกรณ์ที่เสื่อมสภาพออกไป 37.16 ล้านบาทในขณะที่มีเงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทร่วมค้าจำนวน 97.22 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนจำนวน 189.49 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 3,910.05 ล้านบาท โดยรายการหลักประกอบด้วย การชำระคืนหุ้นกู้ระยะยาวจำนวน 2,069.80 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 1,681.86 ล้านบาท และจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 1,942.00 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทมีเงินสดรับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ระยะยาวจำนวน 2,000 ล้านบาท เพื่อใช้รองรับการชำระคืนภาระหนี้ตามแผนงานของบริษัท

อัตราส่วนทางเงินที่สำคัญ

รายการ	30 ก.ย. 68	30 ก.ย. 69
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	48%	47%
อัตรากำไรก่อนภาษี ดอกเบี้ย ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (%) (ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษจากการขายเงินลงทุน)	81%	80%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	-17%	17%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.46	1.92
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	0.56	1.65
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.97	1.62
อัตราส่วนหนี้สินจากสถาบันการเงินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.73	1.44

ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลต่อฐานะการเงินหรือการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญในอนาคต

ด้วยนโยบายของบริษัทที่มุ่งเน้นการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ส่งผลให้บริษัทมีรายได้และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีความจำเป็นต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยแหล่งเงินทุนส่วนใหญ่มาจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินภายในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการออกตราสารหนี้ ทั้งนี้ บริษัทได้ประเมินว่าปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานในปัจจุบันและอนาคต มีดังนี้

- **ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน**

  การดำเนินงานของบริษัทในต่างประเทศ โดยเฉพาะในประเทศเวียดนาม ส่งผลให้มีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และเวียดนามดอง ซึ่งอาจทำให้เกิดกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนได้ บริษัทจึงได้วางแผนบริหารจัดการความเสี่ยงในด้านนี้อย่างรอบคอบ โดยมีการติดตามแนวโน้มอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด และเลือกใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสมเพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนดังกล่าวตามความเหมาะสม

  นอกจากนี้แล้ว สำหรับโครงการในประเทศเวียดนาม บริษัทยังมีนโยบายที่จะใช้เงินกู้ในสกุลเงินเวียดนามดอง เพื่อลดความเสี่ยงเรื่องนี้ลง

- **การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย**

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

- **ความเปลี่ยนแปลงด้านสภาพภูมิอากาศและฤดูกาล**

  การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในแต่ละพื้นที่อาจได้รับผลกระทบจากสภาพอากาศและฤดูกาล ซึ่งเป็นปัจจัยที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัท บริษัทจึงได้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงโดยทำประกันภัยความเสียหายจากภัยธรรมชาติและอุบัติภัย รวมถึงประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักไว้ในทุกโครงการ เพื่อช่วยบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

- **การเปลี่ยนแปลงด้านนโยบายและกฎระเบียบในประเทศและต่างประเทศ**

  นโยบายภาครัฐและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนในแต่ละประเทศ โดยเฉพาะในประเทศเวียดนาม อาจส่งผลต่อความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการ และโอกาสทางธุรกิจในอนาคต บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการติดตามข่าวสารและการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบอย่างใกล้ชิด เพื่อให้สามารถปรับตัวและวางกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงอยู่เสมอ

การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนที่สำคัญในไตรมาส 3/2569

บริษัทเชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบและการมีส่วนร่วมและเติบโตไปพร้อมกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ด้วยการยึดมั่นในหลักการกำกับดูแลกิจการ มีจรรยาบรรณธุรกิจและการปฏิบัติตามกฎหมาย จะเป็นการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้แก่องค์กรได้ โดยในไตรมาส 2/2569 กลุ่มบริษัทได้ดำเนินกิจกรรมด้านความยั่งยืนในประเทศไทยและประเทศเวียดนาม ครอบคลุมมิติด้านสังคม สิ่งแวดล้อม และการมีส่วนร่วมกับชุมชน ซึ่งเป็นการดำเนินงานต่อเนื่องจากไตรมาส 2/2569 โดยสรุปดังนี้

1. **การพัฒนาการศึกษาและเยาวชน:** กลุ่มบริษัทสนับสนุนกิจกรรมด้านการศึกษาและพัฒนาเยาวชนในพื้นที่รอบโครงการอย่างต่อเนื่อง อาทิ การสนับสนุนขนม น้ำดื่ม และงบประมาณสำหรับกิจกรรมแก่โรงเรียนในพื้นที่ ตลอดจนการดำเนินกิจกรรมปรับปรุงและพัฒนาสภาพแวดล้อมของโรงเรียน เพื่อส่งเสริมสภาพแวดล้อมที่เอื้อต่อการเรียนรู้และพัฒนาศักยภาพของเยาวชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง
2. **การบริหารความสัมพันธ์กับชุมชน:** การประชุมและสื่อสารกับชุมชนอย่างสม่ำเสมอ ผ่านการประชุมและสื่อสารกับประชาชนในพื้นที่รอบโครงการอย่างสม่ำเสมอ โดยทีมมวลชนสัมพันธ์เข้าร่วมประชุมหมู่บ้านและประชุมร่วมกับผู้นำชุมชน เพื่อชี้แจงแนวทางการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า รับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากประชาชน รวมถึงนำข้อมูลที่ได้รับมาปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับบริบทของพื้นที่ อันเป็นการเสริมสร้างความเข้าใจและความร่วมมือในระยะยาวกับชุมชน

แผนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

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

ทั้งนี้ บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะพัฒนาศักยภาพในการดำเนินงานด้านธุรกิจพลังงานทดแทน เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจดังกล่าว โดยมีเป้าหมายที่จะสร้างผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่องในระยะยาว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

-ลงนามโดย-

(นายจอมทรัพย์ โลจายะ)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นักลงทุนสัมพันธ์

พรวิสาข์ มังกิจ

โทร. 02-720-7797

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