

ที่ TSE(PCL) 004/8-2569

13 สิงหาคม 2569

เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

เรียน กรรมการและผู้จัดการ

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ด้วยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2569 มีมติอนุมัติงบการเงินรวมระหว่างกาล ไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 พร้อมกันนี้กลุ่มบริษัทฯ ขอส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการโดยสรุปสาระสำคัญ ดังนี้

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับงวด 3 เดือน และงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

1. ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ เศรษฐกิจ และภาวะอุตสาหกรรมที่มีผลต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

1.1 ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (“กลุ่มบริษัทฯ”) ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่น คือ ธุรกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm), แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar Farm + Battery Energy Storage System), แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop), และติดตั้งแบบลอยน้ำ (Solar Floating) ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (Biomass Power Plants) และธุรกิจโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (Waste-to-Energy) รวมทั้งลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนโดยการถือหุ้นและการเข้าไปบริหารงาน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่ดำเนินการอยู่ในประเทศไทยรวมทั้งสิ้น 53 โครงการ มีกำลังการผลิตเสนอขายทั้งสิ้น 310.86 เมกะวัตต์ โดยเป็นโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 24 โครงการ มีกำลังการผลิตเสนอขายรวม 73.80 เมกะวัตต์ สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ประกอบด้วยโครงการ Solar Big Lot จำนวน 28 โครงการ มีกำลังการผลิตเสนอขายรวม 229.06 เมกะวัตต์ และโครงการที่อยู่ระหว่างการดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอีก 1 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายรวม 8 เมกะวัตต์ โดยโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา จะมีกำหนดทยอยเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงปี พ.ศ. 2570-2573 นอกจากการลงทุนในกลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียนแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ขยายสายธุรกิจใหม่ไปยังธุรกิจด้านสุขภาพ ได้แก่ ธุรกิจด้านเวชกรรม สาขาสูติศาสตร์และนรีเวชวิทยา เทคโนโลยีช่วยการเจริญพันธุ์ IVF (In-vitro Fertilization) และมีแผนขยายไปยังธุรกิจความงาม Wellness และธุรกิจเกี่ยวกับเภสัชกรรมอื่นๆ เพื่อนำไปสู่ผลลัพธ์ของการมีสุขภาพดีแบบองค์รวม เสริมสร้างรายได้ และ New S-Curve ให้กับกลุ่มบริษัทฯ อย่างยั่งยืน

TOTAL 53 PROJECTS AND CAPACITY 310.86 MWPPA / 387.46 MWDC

COD : 24 PROJECTS, TOTAL OF 73.80 MWPPA / 78.35 MWDC

AWARDED NEW PPA : 28 PROJECTS, TOTAL OF 229.06 MWPPA / 299.14 MWDC

IN PROCESS OF EXECUTING PPA : 1 PROJECTS, TOTAL OF 8 MWPPA / 9.9 MWDC



1.2 ภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

แนวโน้มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียนของประเทศไทยยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากแรงสนับสนุนของภาครัฐผ่านแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (Power Development Plan: PDP) ฉบับใหม่ ซึ่งมุ่งเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน สะอาด โดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์ ประกอบกับเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี 2593 ซึ่งเป็นแรงขับเคลื่อนสำคัญในการส่งเสริมมาตรการด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการลงทุนในพลังงาน สะอาดในระยะยาว ปัจจัยดังกล่าวเอื้อต่อการเติบโตของอุตสาหกรรม และเปิดโอกาสให้กลุ่มบริษัทฯ ซึ่งมีประสบการณ์และ ความเชี่ยวชาญในการพัฒนาธุรกิจพลังงานสะอาด สามารถขยายการลงทุนและต่อยอดธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

กลุ่มบริษัทฯ พร้อมขับเคลื่อนการเติบโตในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ให้สอดคล้องกับนโยบายภาครัฐ โดยเน้นการลงทุนใน โครงการ Solar Big Lot ทั้งเฟส 1 และเฟส 2 การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (WTE) การเข้าร่วมประมูลโครงการ ใหม่ๆ ของภาครัฐ รวมถึงการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาดในอนาคตร่วมกับพันธมิตร อาทิ โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน, Direct PPA และ Data Center เป็นต้น โดยมีความพร้อมในทุกมิติ ทั้งแหล่งเงินทุนที่แข็งแกร่ง ที่ดิน และประสบการณ์ พร้อมมุ่งมั่นพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ เพื่อสร้างความหลากหลายของแหล่งรายได้และลดความผันผวน ของผลประกอบการในระยะยาว ควบคู่กับการบริหารจัดการต้นทุนอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงศึกษาความเป็นไปได้ใน การนำเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงานแบตเตอรี่ (BESS) มาประยุกต์ใช้ เพื่อเพิ่มเสถียรภาพในการจ่ายไฟฟ้าและ รองรับการเติบโตของพลังงานหมุนเวียนในอนาคต ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างมีความ รับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืน และมีส่วนร่วมขับเคลื่อนประเทศไทย สู่เป้าหมาย Net Zero อย่างเป็นรูปธรรม

2. สรุปเหตุการณ์และพัฒนาการที่สำคัญ

- เดือนกรกฎาคม 2569 TSE ได้ร่วมลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ กับ LONGi ผู้ผลิตแผงโซลาร์เซลล์ชั้นนำระดับโลก เพื่อเป็นผู้จัดหา (Supplier) แผงโซลาร์เซลล์สำหรับโครงการ Solar Big Lot ของกลุ่มบริษัทฯ ในกลุ่มที่จะเปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์ (COD) ปี 2570 และปี 2571

- เดือนกรกฎาคม 2569 TSE ได้ร่วมลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ กับ Astronergy ผู้ผลิตแผงโซลาร์เซลล์ชั้นนำจากประเทศจีน เพื่อแต่งตั้งเป็นหนึ่งในผู้จัดหาแผงโซลาร์เซลล์สำหรับโครงการ Solar Big Lot ในกลุ่มที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ปี 2571 ความร่วมมือดังกล่าวนับเป็นอีกก้าวสำคัญในการสนับสนุนการพัฒนาโครงการให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด
- เดือนกรกฎาคม 2569 TSE ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับ Sungrow Power Supply ผู้ผลิตและผู้จำหน่าย อินเวอร์เตอร์ระดับโลกจากประเทศจีน เพื่อจัดหา Solar Inverter สำหรับรองรับโครงการ Solar Big Lot จำนวน 15 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 99.70 เมกะวัตต์ ในกลุ่มที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2570 – 2573
- ภายใต้แผนการพัฒนาโครงการ Solar Big Lot ดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินงานด้านวิศวกรรม (Engineering) และการจัดหาอุปกรณ์ (Procurement) เพื่อรองรับการก่อสร้างและการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามแผนที่วางไว้ โดยโครงการระยะแรก ได้เริ่มต้นก่อสร้าง และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตเสนอขายรวม 30.20 เมกะวัตต์ ในช่วงต้นปี 2570 จากนั้นกลุ่มบริษัทฯ จะทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อีก 24 โครงการ กำลังการผลิตเสนอขายรวม 198.86 เมกะวัตต์ (MW) ในช่วงปี 2571–2573 เมื่อโครงการทั้งหมดแล้วเสร็จ จะมีกำลังการผลิตเสนอขายจากโครงการ Solar Big Lot เฟส 1 และ 2 รวมทั้งสิ้น 229.06 เมกะวัตต์ ซึ่งจะช่วยสนับสนุนการเติบโตของพอร์ตโฟลิโอพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ อย่างยั่งยืน จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

3. ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 2/2569

หน่วย : ล้านบาท

TSE - ข้อมูลทางการเงินรวม	Q2 2569	Q2 2568	Δ (%)	1H 2569	1H 2568	Δ (%)
รายได้จากการขายและบริการ	307.9	306.4	0.5%	621.2	618.6	0.4%
รายได้จากรับซื้อไฟฟ้าพิเศษ	11.3	14.9	(24.2%)	24.9	28.7	(13.2%)
รายได้ค่าบริการจัดการ	0.0	19.6	(100.0%)	0.0	39.1	(100.0%)
รวมรายได้	319.2	340.9	(6.4%)	646.1	686.4	(5.9%)
ต้นทุนขายและบริการ	(187.1)	(233.4)	(19.9%)	(391.1)	(458.9)	(14.8%)
กำไรขั้นต้น	132.1	107.5	22.9%	255.0	227.5	12.1%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(55.3)	(26.1)	111.9%	(82.5)	(56.5)	46.0%
กำไรจากการดำเนินงาน	76.8	81.4	(5.7%)	172.5	171.0	0.9%
รายได้อื่น	2.2	2.5	(12.0%)	5.6	6.3	(11.1%)
(ขาดทุน)กำไรอื่น-สุทธิ	(14.0)	0.1	(100.0%)	(13.2)	17.4	(175.9%)
EBITDA	143.6	161.9	(11.3%)	321.1	349.0	(8.0%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	78.6	77.9	1.0%	156.2	154.3	1.2%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	65.0	84.0	(22.7%)	164.9	194.7	(15.3%)
ต้นทุนทางการเงิน	(41.2)	(57.6)	(28.5%)	(82.0)	(113.7)	(27.9%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้ ส่วนแบ่งกำไรและการด้อยค่าเงิน	23.8	26.4	(9.8%)	82.9	81.0	2.3%
ลงทุนในการร่วมค้า						
ส่วนแบ่งกำไรและการด้อยค่าเงินลงทุนจากการร่วมค้า	0.0	(9.8)	(100.0%)	0.0	(9.8)	(100.0%)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(4.3)	(3.5)	22.9%	(10.6)	7.2	(247.2%)
กำไรสำหรับรอบระยะเวลา	19.5	13.1	48.9%	72.3	78.4	(7.8%)
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	26.0	14.1	84.4%	79.8	77.7	2.7%

3.1 รายได้รวม

ในไตรมาสที่ 2/2569 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมสำหรับงวดสามเดือน จำนวน 319.2 ล้านบาท ลดลง 21.7 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 6.4 จาก ช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีรายได้รวม 340.9 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมสำหรับงวดหกเดือน จำนวน 646.1 ล้านบาท ลดลง 40.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีรายได้รวม 686.4 ล้านบาท

การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจาก ในงวดไตรมาส 2/2569 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีรายได้ค่าบริการจัดการของบริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ 1 จำกัด (SSE1) เนื่องจากการสิ้นสุดสัญญานับตั้งแต่สิ้นปี 2568 จากการจำหน่ายหุ้นของบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) เมื่อไตรมาส 3/2568 หากไม่รวมรายได้ดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการใกล้เคียงกับปีก่อนจากการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและต่อเนื่องของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าชีวมวล

3.2 ต้นทุนขายและการให้บริการ

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการรวมในไตรมาสที่ 2/2569 สำหรับงวดสามเดือน จำนวน 187.1 ล้านบาท ลดลง 46.3 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 19.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 233.4 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการรวมสำหรับงวดหกเดือน จำนวน 391.1 ล้านบาท ลดลง 67.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 458.9 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลที่ลดลง และการบริหารค่าใช้จ่ายของกลุ่มบริษัทฯ ที่มีประสิทธิภาพ

ด้วยปัจจัยดังกล่าว ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นสำหรับไตรมาสที่ 2/2569 สำหรับงวดสามเดือน จำนวน 132.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 107.5 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นสำหรับงวดหกเดือนจำนวน 255 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 227.5 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนขายและการให้บริการที่ลดลงอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพของกลุ่มบริษัทฯ

3.3 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับไตรมาสที่ 2/2569 สำหรับงวดสามเดือน จำนวน 55.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 29.2 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 111.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 26.1 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับงวดหกเดือน จำนวน 82.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 56.5 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากการจัดประเภทค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรบางส่วนจากต้นทุนขายและการให้บริการ มาเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นเพียงการจัดประเภทค่าใช้จ่ายและไม่ได้ส่งผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายรวมของกลุ่มบริษัทฯ

3.4 กำไรขาดทุนอื่น

กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนอื่นสุทธิสำหรับงวดหกเดือน จำนวน 13.2 ล้านบาท ลดลง 30.6 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งมีกำไรอื่นสุทธิจำนวน 17.4 ล้านบาท เนื่องจากในปีก่อนรับรู้กำไรจากการกลับรายการด้อยค่าทรัพย์สิน และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นรายการพิเศษ ที่ไม่ได้เกิดขึ้นเป็นประจำจากการดำเนินงานปกติ รวมถึงในปีนี้มีรายการด้อยค่าความนิยมจำนวน 10 ล้านบาท

3.5 ต้นทุนทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินสำหรับไตรมาสที่ 2/2569 สำหรับงวดสามเดือน จำนวน 41.2 ล้านบาท ลดลง 16.4 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 28.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 57.6 ล้านบาท ในขณะเดียวกันกลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินสำหรับงวดหกเดือน จำนวน 82 ล้านบาท ลดลง 31.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 113.7 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นรวมถึงทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (Project Finance) ส่งผลทำให้ต้นทุนทางการเงิน (Cost of Funds) ของกลุ่มบริษัทฯ ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

3.6 การแบ่งปันกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

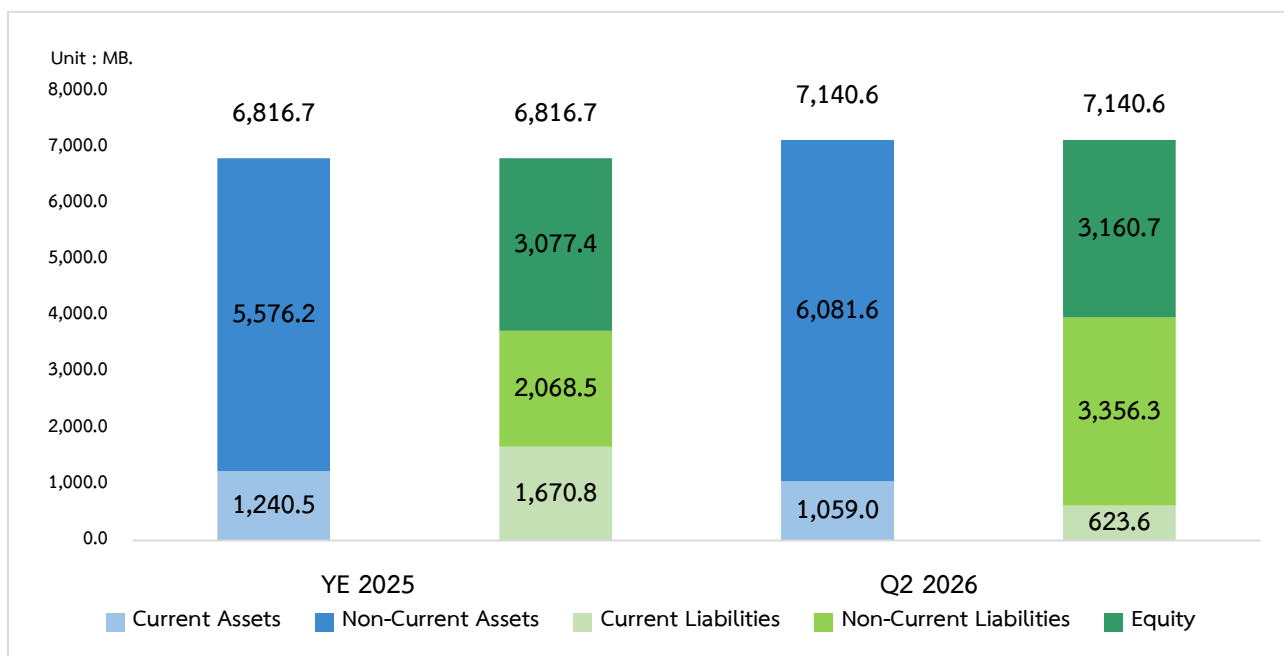
ผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ ตามงบการเงินรวมสำหรับไตรมาสที่ 2/2569 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ สำหรับงวดสามเดือน จำนวน 26.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 84.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีจำนวน 14.1 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน กลุ่มบริษัทฯ รับรู้กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่สำหรับงวดหกเดือน จำนวน 79.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งรับรู้กำไรจำนวน 77.7 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ EBITDA สำหรับงวดสามเดือน จำนวน 143.6 ล้านบาท ลดลง 18.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งมีจำนวน 161.9 ล้านบาท และกลุ่มบริษัทฯ รับรู้ EBITDA สำหรับงวดหกเดือน จำนวน 321.1 ล้านบาท ลดลง 27.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากปีก่อน ซึ่งมีจำนวน 349.0 ล้านบาท

โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนทางการเงินลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังคงเดินหน้าเข้าร่วมประมูลและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่อง เพิ่มศักยภาพในการสร้างรายได้ ลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของธุรกิจพลังงานทดแทน และธุรกิจด้านสุขภาพ เพื่อเพิ่มอัตรากำไรในธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สร้างความเชื่อมั่นให้แก่นักลงทุน คู่ค้าและสถาบันการเงิน ตามเป้าหมายเติบโตอย่างยั่งยืนและสร้างมูลค่าเพิ่มในระยะยาวให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ต่อไป

4. ฐานะทางการเงิน ณ 30 มิถุนายน 2569



4.1 สินทรัพย์

กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 จำนวน 7,140.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 323.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 4.8 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ซึ่งเท่ากับ 6,816.7 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นสำหรับการพัฒนาโครงการ Solar Big Lot ของกลุ่มบริษัทฯ

4.2 หนี้สิน

กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 จำนวน 3,979.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 240.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.4 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ซึ่งเท่ากับ 3,739.3 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ชุดใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ

4.3 ส่วนของเจ้าของ

กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 จำนวน 3,160.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 83.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.7 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 3,077.4 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ

กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (D/E Ratio) เท่ากับ 1.26 เท่า เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากสิ้นปีก่อน ซึ่งเท่ากับ 1.22 เท่า เนื่องมาจากการออกหุ้นกู้ชุดใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ ในช่วงต้นปีที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ด้วยอัตราส่วนดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ ยังมีศักยภาพในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพิ่มเติมจากสถาบันการเงินเพื่อการลงทุนและพัฒนาโครงการใหม่ๆ ในอนาคต

5. ปัจจัยที่อาจมีผลต่อการดำเนินงานหรือการเติบโตในอนาคต

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาจส่งผลกระทบต่อการทำงานของธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีทีมผู้บริหารและบุคลากรที่มีประสบการณ์ ซึ่งคอยติดตาม เทรียมแผนรองรับและปรับกลยุทธ์ทางธุรกิจได้อย่างทันท่วงที ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ของธุรกิจและอุตสาหกรรม

6. พัฒนาการด้านความยั่งยืน

กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นดำเนินธุรกิจบนพื้นฐานของความยั่งยืน โดยสร้างความสมดุลระหว่างการเติบโตทางเศรษฐกิจ การดูแลสิ่งแวดล้อม และความรับผิดชอบต่อสังคม ภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดีและโปร่งใส

ด้านสิ่งแวดล้อม (Environment) กลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของกลุ่มบริษัทฯ สามารถช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าได้รวมทั้งสิ้น 7,124 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e) ในช่วงเดือนเมษายน-มิถุนายน 2569

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

-อังคณีย์ ฤกษ์ศิริสุข-

(นางสาวอังคณีย์ ฤกษ์ศิริสุข)

ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายการเงิน