



คำอธิบายและการวิเคราะห์
ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
(Management Discussion and Analysis: MD&A)
สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร	3
2. เหตุการณ์สำคัญของบริษัทฯ.....	4
3. รายได้จำแนกรธุรกิจและภูมิศาสตร์.....	5
4. งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ.....	7
5. งบแสดงฐานะทางการเงิน.....	8
6. งบกระแสเงินสด	10
7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม	11
8. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม.....	11
ภาคผนวก.....	15



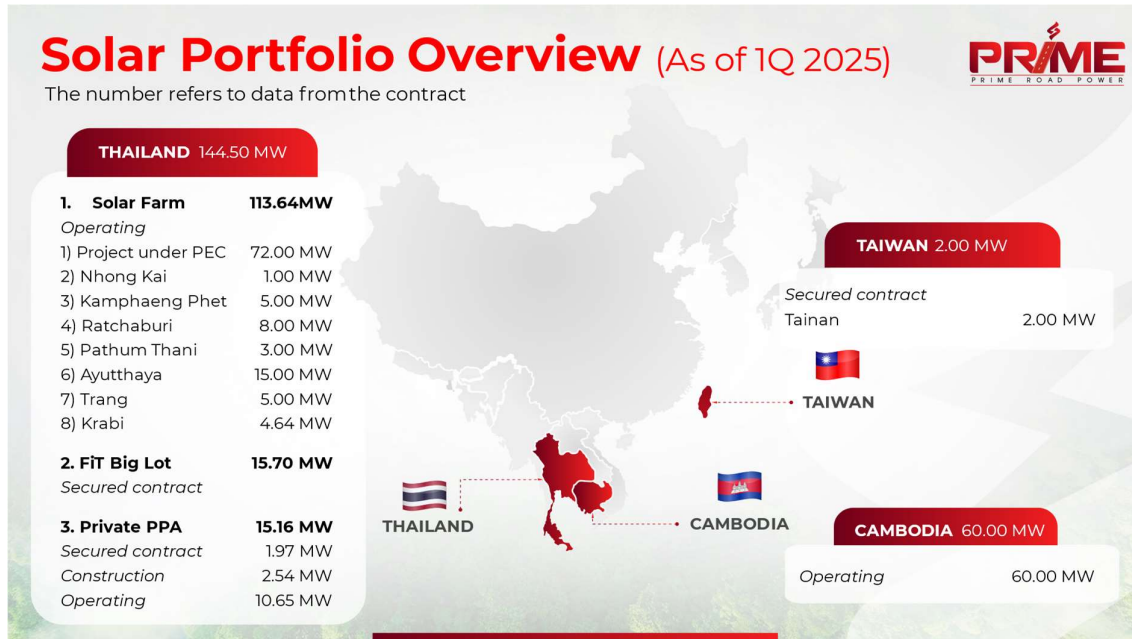
1. บทสรุปผู้บริหารสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2568

รายได้รวม	ขาดทุนสุทธิ	กำลังการผลิตตามสัญญา	สินทรัพย์รวม
295 ล้านบาท ▼ 21% YoY	26 ล้านบาท ▼ 148% YoY	206.50 เมกะวัตต์ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568	7,285 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568

- บริษัท ไพร้ม โธด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ในไตรมาส 1 ปี 2568 มีรายได้รวม จำนวน 295 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 21 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) สาเหตุหลักเกิดจากการที่กลุ่มบริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน และมีผลขาดทุนสุทธิจำนวน 26 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 148 ช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า YoY โดยมีสาเหตุสำคัญมาจากการรับรู้รายได้จากส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมได้ทยอยหมดระยะเวลาการรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder) ของโครงการที่ลงทุนกลุ่ม VENA Energy
- โครงการในประเทศไทย: บริษัท ไพร้ม เอสโค่ จำกัด ได้ดำเนินการส่งมอบโครงการขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน (Private PPA) ซึ่งเป็นระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุนลอยน้ำของบริษัท ซี.พี. สหอุตสาหกรรม จำกัด โดยมีขนาดกำลังการผลิต 1.00 เมกะวัตต์ และนอกจากนี้ บริษัท ไพร้ม โซลาร์ รูปท็อป จำกัด ได้ชนะข้อเสนอมในการให้บริการจำนวน 2 โครงการ ซึ่งมีขนาด 1.12 เมกะวัตต์
- โครงการในประเทศไต้หวัน: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่ Miaoli Lake West (Miaoli Lake West Ground-mounted Solar Project) เฟสที่ 1 กำลังผลิตประมาณ 96 เมกะวัตต์ ได้รับใบอนุญาต (Establishment license) แล้ว
- การประชุมผู้ถือหุ้นในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มีนาคม 2568 ทั้ง 4 รุ่น มีผลโหวต ดังนี้ 1) ขยายระยะเวลาครบกำหนดไถ่ถอนออกไปอีก 1 ปี 2) ขอแบ่งชำระคืนเงินต้นเป็น 2 งวด 3) เพิ่มอัตราดอกเบี้ย 0.50% และ 4) สำหรับ PRIME253A และ PRIME25DA เสนอแก้ไขให้ผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน (Call Option)
- บริษัทฯ ได้รับการประเมิน SET ESG Rating 2567 ในระดับ “BBB” และได้รับคัดเลือกให้อยู่ใน “หุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings” และ CG Scoring ระดับ “ดีเลิศ” (5 ดาว)



ภาพรวมของกำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 โดยคิดจากที่ระบุตามสัญญารวมทั้งหมด 206.50 เมกะวัตต์¹



2. เหตุการณ์สำคัญของบริษัท

2.1 ด้านการบริหารงาน

- บริษัท ไพรม์ เอสโค่ จำกัด ได้ดำเนินการส่งมอบโครงการ Private PPA ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบกึ่งลอยน้ำของบริษัท ซี.พี.สโกลูตสาหกรรม จำกัด เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยมีขนาดกำลังการผลิต 1.00 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะสร้างรายได้ให้กับบริษัทฯ ประมาณ 3.50 ล้านบาทต่อปี
- บริษัท ไพรม์ โซลาร์ รูท็อป จำกัด ได้ชนะข้อเสนอในการให้บริการดังต่อไปนี้
 - ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาที่จอดรถของบริษัท เดลต้า อีเลคโทรนิคส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ขนาด 0.21 เมกะวัตต์
 - ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาของบริษัท โอชา ลำพูน จำกัด ขนาด 0.91 เมกะวัตต์

2.2 ความคืบหน้าของโครงการ

- ประเทศไทย**
 - กลุ่มโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar farm) จำนวน 2 โครงการ ซึ่งมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวม 15.70 เมกะวัตต์ ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นระยะเวลา 25 ปี โดยมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date: SCOD) ในปี 2573

¹ บริษัทฯ มีมติจำหน่ายหุ้นที่ถือทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 49.54 เมกะวัตต์ ในประเทศไต้หวัน ที่เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2567



- กลุ่มโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) 2 โครงการ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวม 72.26 เมกะวัตต์ ได้เข้าซื้อที่ดินเพื่อใช้พัฒนาโครงการตามที่ได้มีคำเสนอขายไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการพลังงาน และเตรียมเข้าเซ็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต
- กลุ่มโครงการบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC) สามารถสรุปความคืบหน้าได้ดังนี้

No.	ประเภทโครงการ	จำนวนโครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	มูลค่าโครงการ ² (ล้านบาท)	สถานะ ³
1	Rooftop	24	18.16	328.95	ก่อสร้างแล้วเสร็จ
		1	1.20	26.88	คาดว่าจะแล้วเสร็จ ไตรมาส 2 ปี 2568
2	Rooftop+ Floating	3	8.38	193.90	คาดว่าจะแล้วเสร็จ ไตรมาส 2 ปี 2568

• **ประเทศไต้หวัน**

- วันที่ 19 ธันวาคม 2567 ได้มีมติอนุมัติให้ Prime Solar Energy Corporation (“PSE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด จำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทย่อยที่ PSE ถืออยู่ รวม 7 บริษัท รวมมูลค่า 458.42 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน (ประมาณ 476.76 ล้านบาท⁴) ซึ่งดำเนินธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 49.54 เมกะวัตต์ ในจังหวัด เกาหยวน เหมียวลี่ ซินจู๋ หนานโถว เกาสง และผิงตง ประเทศไต้หวัน
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่ Miaoli Lake West (Miaoli Lake West Ground-mounted Solar Project) กำลังการผลิต 200 เมกะวัตต์เป็นหนึ่งในโครงการใหญ่ของบริษัทในประเทศไต้หวันที่อยู่ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการโดยได้มีการส่งเอกสารเพื่อขออนุมัติใบอนุญาตจัดตั้ง (Establishment license) และทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ ตามข้อกำหนดหน่วยงานรัฐบาล
 - เฟสที่ 1 ประมาณ 96 เมกะวัตต์ ได้รับใบอนุญาตแล้วเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2567
 - เฟสที่ 2 ประมาณ 50 เมกะวัตต์ ภายในไตรมาส 4 ของปี 2568 คาดว่าจะสามารถเริ่มการก่อสร้างโครงการได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2569 และจะก่อสร้างเสร็จภายในไตรมาส 2 ของปี 2570
- การขยายธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนบ่อเลี้ยงปลา (Budai Outdoor Fish farm Solar Project) ในจังหวัดเจียอี้ ประเทศไต้หวัน ขนาด 99 เมกะวัตต์อยู่ในระหว่างการพัฒนาขั้นต้นโดยได้รับสิทธิการใช้ที่ดินเรียบร้อยแล้ว และกำลังอยู่ในขั้นตอนการขอรับใบอนุญาต Establishment license โดยโครงการได้เชื่อมต่อกับระบบกับโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าในระดับ Distribution สำหรับ เฟสที่ 1 ประมาณ 32 เมกะวัตต์ ในระดับ Distribution โดยคาดว่าจะได้รับใบอนุญาตดังกล่าวภายในไตรมาส 4 ของปี 2568 คาดว่าน่าจะสามารถเริ่มก่อสร้างได้ใน ไตรมาส 2 ปี 2569

² มูลค่าโครงการ หมายถึง มูลค่าโครงการตามสัญญาก่อสร้าง (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

³ การก่อสร้างแล้วเสร็จ หมายถึงระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ภายในโครงการลูกค้าพร้อมใช้งานแล้ว รออนุมัติเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้า

⁴ คำนวณจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 1.04 บาทต่อ 1 ดอลลาร์ไต้หวัน เผยแพร่ผ่านเว็บไซต์ของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 25 ธันวาคม 2567



3. รายได้จำแนกรุทกิจและภูมิศาสตร์

3.1 รายได้จำแนกตามรุทกิจสำหรับไตรมาส 1 ปี 2568

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	YoY	YoY (%)
การขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	138	185	(47)	(25.41%)
การขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน	10	10	0	0.00%
รุทกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ	97	58	39	67.24%
รุทกิจซื้อขายสินค้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	9	36	(27)	(75.00%)
รายได้จากการดำเนินงาน	254	289	(35)	(12.11%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทร่วม	14	69	(55)	(79.71%)
กำไร (ขาดทุน) จากการปรับมูลค่าตราสารอนุพันธ์	0	40	(40)	(100.00%)
รายได้อื่น	27	6	21	350.00%
รายได้รวม	295	404	(109)	(27.00%)

3.1.1 รายได้จากการขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PPA) (47% ของรายได้ทั้งหมด)

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 138 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 25 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) สาเหตุหลักเกิดจากการที่กลุ่มบริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ดำเนินรุทกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน บริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 191.34 เมกะวัตต์

3.1.2 รายได้จากการขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน (Private PPA) (3% ของรายได้ทั้งหมด)

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการ Solar Rooftop ในรูปแบบ (Private PPA) จำนวน 10 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระดับใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 15 ปีนับจากวันเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) นอกจากนี้ บริษัทฯ มีโครงการที่ COD เพิ่มในไตรมาสนี้ อีก 1 โครงการ ได้แก่ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำของบริษัท ซี.พี.สหอุตสาหกรรม จำกัด จำนวน 1.00 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ ณ สิ้นไตรมาส กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตตามสัญญา 15.16 เมกะวัตต์

3.1.3 รายได้จากรุทกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (33% ของรายได้ทั้งหมด)

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากรุทกิจวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้งระบบ Solar Rooftop (EPC) จำนวน 97 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 67 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) ในการเติบโตของรายได้ในส่วนนี้มีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้จากโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้รายได้จากรุทกิจนี้ขยายตัว สะท้อนถึงความต้องการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

3.1.4 รายได้จากรุทกิจซื้อขายสินค้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน (3% ของรายได้ทั้งหมด)

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากรุทกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน จำนวน 9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 75 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) สาเหตุหลักของการลดลงมาจากการแข่งขันที่ทวีความรุนแรงมากขึ้นในตลาด เนื่องจากกระแสความตื่นตัวด้านพลังงานสะอาดและการลดการปล่อยคาร์บอน (Carbon Credit) ได้รับความสนใจจากหลายประเทศทั่วโลก ส่งผลให้มีผู้ประกอบการรายใหม่เข้าสู่ตลาดจำนวนมาก ประกอบกับกลยุทธ์ทางการตลาดและการตั้งราคาที่หลากหลายจากคู่แข่ง ส่งผลให้ยอดขายของกลุ่มบริษัทฯ ปรับตัวลดลงในช่วงเวลาดังกล่าว



3.1.5 ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทร่วม (5% ของรายได้ทั้งหมด)

สำหรับโครงการบางแห่ง กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการลงทุนในโครงการโดยมีผู้ร่วมทุน ซึ่งรายได้จากโครงการเหล่านี้จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไร (หรือขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ตามวิธีส่วนได้เสีย ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการบริษัทร่วม จำนวน 14 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 80 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) รายได้ส่วนแบ่งกำไรส่วนใหญ่มาจากการขายไฟฟ้าในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การลดลงของรายได้นี้มีสาเหตุหลักมาจากการทยอยสิ้นสุดระยะเวลาการรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder) ของโครงการภายใต้การลงทุนในกลุ่ม VENA Energy ในระหว่างปี 2567 ประกอบกับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากการส่งเสริมการลงทุน (BOI) สิ้นสุดลง ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีภาระภาษีเพิ่มขึ้น และส่งผลกระทบต่อกำไรสุทธิที่รับรู้จากการร่วมทุนในไตรมาสดังกล่าว

3.1.6 รายได้อื่น (9% ของรายได้ทั้งหมด)

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2568 มีรายได้อื่น แสดงจำนวน 27 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 350 จากช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา (YOY) การเพิ่มขึ้นของรายได้อื่นมีสาเหตุหลักมาจากการที่กลุ่มบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายโครงการภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อย

3.2 รายได้จากการขายไฟฟ้าจำแนกตามภูมิศาสตร์

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	YoY	YoY (%)
ประเทศไทย	99	100	(1)	(1.00%)
การขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	89	90	(1)	(1.11%)
การขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน	10	10	0	0.00%
ไต้หวัน	0	44	(44)	(100.00%)
กัมพูชา	49	51	(2)	(3.92%)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	148	195	(47)	(24.10%)

- **ประเทศไทย** รายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 99 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระดับใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน
- **ประเทศกัมพูชา** กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศกัมพูชาจำนวน 49 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) โดยสาเหตุหลักมาจากการผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งส่งผลต่อมูลค่ารายได้ที่รับรู้ในรูปแบบเงินบาท



4. งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	YoY	YoY (%)
รายได้จากการดำเนินงาน	254	297	(43)	(14.48%)
ต้นทุนการก่อสร้างและบริการ	(154)	(182)	28	(15.38%)
กำไรขั้นต้น	100	115	(15)	(13.04%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทร่วม	14	69	(55)	(79.71%)
รายได้อื่น	27	6	21	350.00%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(68)	(82)	14	(17.07%)
กำไร (ขาดทุน) จาก อัตราแลกเปลี่ยน	(14)	39	(53)	(135.90%)
ผลขาดทุนจากการด้อยค่า	(5)	0	(5)	n/a
กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี	54	147	(93)	(63.27%)
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	105	223	(118)	(52.98%)
ต้นทุนทางการเงิน	(67)	(81)	14	(17.28%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	(13)	66	(79)	(119.70%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(13)	(12)	(1)	8.33%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(26)	54	(80)	(148.15%)

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2568 มี**รายได้รวม** จำนวน 295 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 21 หรือ 77 ล้านบาทจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) ปัจจัยหลักมาจาก 1.) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการบริษัทร่วม ลดลงคิดเป็นร้อยละ 80 หรือ 55 ล้านบาท 2.) รายได้จากการขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ลดลงคิดเป็นร้อยละ 25 หรือ 47 ล้านบาท และ 3.) รายได้ธุรกิจซื้อขายสินค้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน ลดลงคิดเป็นร้อยละ 75 หรือ 27 ล้านบาท **ต้นทุนการขายและการก่อสร้าง** ไตรมาส 1 ของปี 2568 แสดงจำนวน 154 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) เนื่องจากสัดส่วนของรายได้ที่ลดลงซึ่งสอดคล้องกับการลดลงของต้นทุนขายและการก่อสร้างโดยต้นทุนการขายและการก่อสร้างประกอบด้วย: ต้นทุนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (O&M) ต้นทุนค่าสินค้า ต้นทุนค่าที่ปรึกษา ต้นทุนค่าก่อสร้างและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าถูกกำหนดไว้ในสัญญาโดยมีอัตราค่าเพิ่มขึ้นคงที่ตลอดอายุสัญญา ในทางตรงกันข้าม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายขึ้นอยู่กับช่วงอายุของโรงไฟฟ้า ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ 25 ปี ดังนั้นต้นทุนขาย และบริการจะไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ หากไม่มีโครงการใหม่ **กำไรขั้นต้น** ไตรมาส 1 ของปี 2568 แสดงจำนวน 100 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) ซึ่งเป็นไปตามทิศทางที่สะท้อนการปรับตัวลดลงทั้งในส่วนของสัดส่วนรายได้จากการดำเนินงาน และต้นทุนขายและการก่อสร้างที่ลดลงเช่นกัน

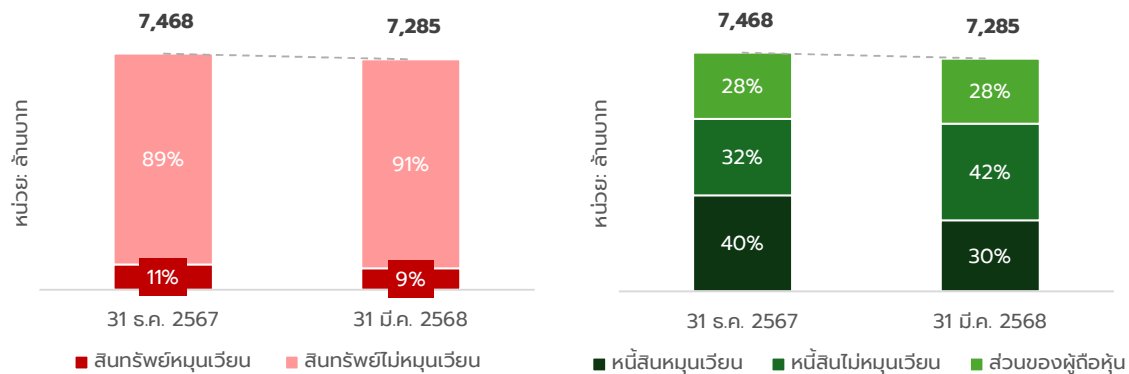
กลุ่มบริษัทฯ มี**ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร**จำนวน 68 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) โดยการปรับตัวลดลงของค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีสาเหตุหลักจากการบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ สะท้อนถึงการวางแผนอย่างรัดกุมและการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า ส่งผลให้สามารถควบคุมและลดภาระค่าใช้จ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมี**ต้นทุนทางการเงิน** จำนวน 67 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 17 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) ซึ่งเป็นผลมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินบางส่วน ส่งผลให้ภาระดอกเบี้ยจ่ายลดลงตามไปด้วย

บริษัทฯ มี**ผลขาดทุนสุทธิ** จำนวน 26 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 148 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) โดยมีสาเหตุสำคัญมาจากการรับรู้รายได้จากส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมได้ทยอยหมดระยะเวลาการรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล (Adder) ของโครงการที่ลงทุนกลุ่ม VENA Energy



5. จบแสดงฐานะทางการเงิน

5.1 ภาพรวม



สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 แสดงจำนวน 7,285 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) **สินทรัพย์หมุนเวียน** แสดงจำนวน 675 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) โดยมีสาเหตุหลักดังนี้ 1) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงเนื่องจากบริษัท มีการจ่ายชำระเจ้าหนี้การค้า รวมถึงจ่ายชำระหนี้กับสถาบันการเงิน 2) สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา เป็นงานทำล่วงหน้าก่อนกำหนดเวลาชำระเงินตามสัญญาก่อสร้าง ลดลงเนื่องจากการลดลงของการให้บริการล่วงหน้าก่อนกำหนดชำระเงินตามสัญญา 3) สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ลดลงเนื่องจากการมีกำไรสุทธิ ตามบันทึกข้อตกลง **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน** แสดงจำนวน 6,610 ล้านบาท ลดลงคิดเป็นร้อยละ 1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เนื่องจากการจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทย่อยในต่างประเทศ ซึ่งดำเนินธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 แสดงจำนวน 5,247 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) **หนี้สินหมุนเวียน** แสดงจำนวน 2,215 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 26 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการการจัดประเภทรายการใหม่ ส่วนของของหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี **หนี้สินไม่หมุนเวียน** แสดงจำนวน 3,032 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 27 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) เนื่องจากหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปีลดลง จึงมีการจัดประเภทรายการใหม่โดยนำเสนอไว้ในหนี้สินหมุนเวียน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ลดลง จากการจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทย่อยในต่างประเทศ

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 แสดงจำนวน 2,038 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (YoY) เนื่องจากบริษัท มีผลขาดทุนสุทธิ และผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

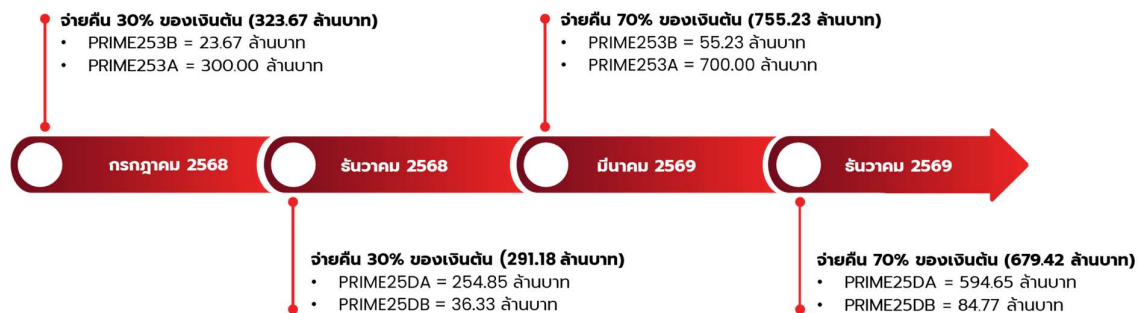


5.2 การบริหารสภาพคล่อง

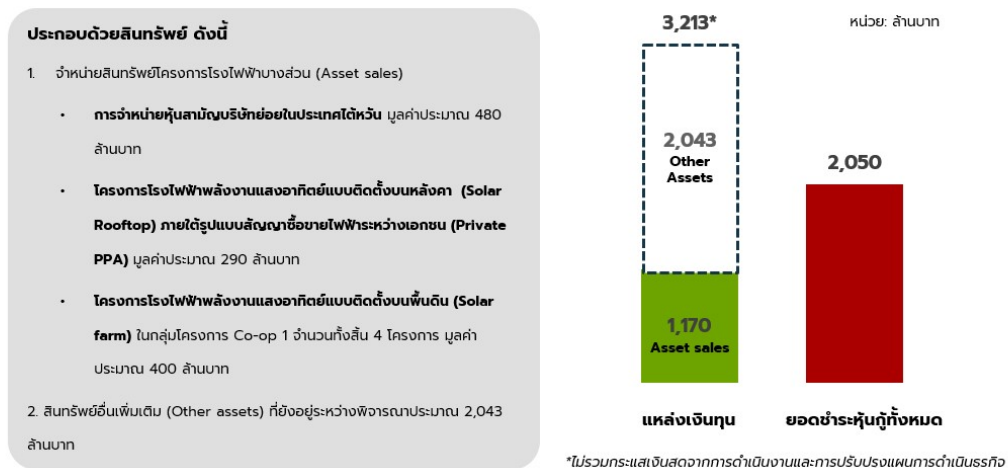
5.2.1 สรุปผลการประชุมผู้ถือหุ้นในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มีนาคม 2568 ทั้ง 4 รุ่น ได้แก่ PRIME253B, PRIME253A, PRIME25DA และ PRIME25DB รวมมูลค่า 2,049.50 ล้านบาท

- ผู้ถือหุ้น 4 รุ่น ได้ลงมติอนุมัติขอปรับเงื่อนไขการชำระหนี้หุ้นกู้ ไม่ให้ถือเป็นเหตุผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ
- เงื่อนไขการชำระหนี้หุ้นกู้ที่ขอปรับประกอบด้วย 1) ขอบขยายระยะเวลาครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ออกไปอีก 1 ปีจากวันครบกำหนดไถ่ถอนเดิม 2) ขอแบ่งชำระคืนเงินต้นบางส่วนในจำนวนร้อยละ 30 ในงวดแรกและส่วนที่เหลือจะชำระคืนภายในวันครบกำหนดใหม่ 3) เพิ่มอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.50 ต่อปี และ 4) สำหรับ PRIME253A และ PRIME25DA เสนอแก้ไขให้ผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน (Call Option)

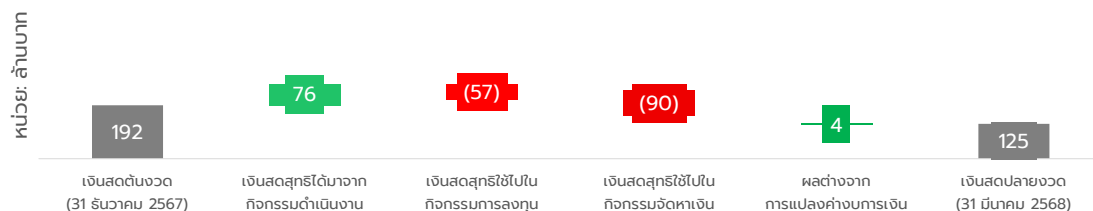
5.2.2 กำหนดการชำระคืนเงินต้นใหม่



5.2.3 แผนการชำระหนี้ภายใต้เงื่อนไขการชำระหนี้หุ้นกู้ใหม่



6. งบกระแสเงินสด



ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 บริษัทฯ มี**เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 76 ล้านบาท ซึ่งลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) ในส่วนของ**เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน** บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิใช้ไปจำนวน 57 ล้านบาท โดยเป็นการจ่ายเงินเพื่อซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ รวมถึงมีการรับเงินคืนจากลูกหนี้เงินค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุน สำหรับ**เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน** บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิที่ใช้ไปจำนวน 94 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและดอกเบี้ยจ่าย และมีเงินสดสุทธิจากผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4 ล้านบาท **บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 125 ล้านบาท ณ สิ้นงวด**

7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจด้วยหลักธรรมาภิบาล การบริหารจัดการที่สมดุลระหว่างเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม จึงได้มีนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในระดับองค์กรขึ้น เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร ทั้งนี้ในทุกโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทที่เปิดดำเนินการแล้วในประเทศไทย มีระบบมาตรฐานสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) ทุกโครงการเพื่อสะท้อนถึงการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างมีมาตรฐาน



7.1 แผนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อตอบรับการประกาศเจตนารมณ์ของประเทศไทยว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (COP 26) ที่จะบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี พ.ศ. 2593 และบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี พ.ศ. 2608

• กำหนดแผนการ

- **แผนระยะสั้น** จากการจากการลงนามความร่วมมือและพิธีเปิดโครงการส่งเสริมการกำหนดเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของภาคอุตสาหกรรม เพื่อมุ่งสู่ Net Zero ด้วยวิธี Science Based Target คือ การลดก๊าซเรือนกระจกร้อยละ 10 ภายในปี พ.ศ. 2571



- แผนระยะยาว เป้าหมายของบริษัทฯ คือ ลดลงร้อยละ 50 ภายในปี พ.ศ. 2576 และมุ่งเข้าสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ใน พ.ศ. 2593 จากปีฐาน พ.ศ. 2565

- **จัดทำรายงานคาร์บอนฟุตพริ้นท์องค์กร (Carbon footprint for Organization : CFO)** มีการขยายขอบเขตการจัดการในปี 2566 เป็นการขอรับรองสำนักงานใหญ่ รวมถึง โครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศไทย 9 โครงการ ทวนสอบโดย บริษัท บีเอสไอ กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด และได้ใบรับรองการปล่อยก๊าซเรือนกระจก จาก อบก.เลขที่ TGO CFO FY25-02-165 และข้อมูลปี 2567 กำลังจัดเตรียมความพร้อมและรวบรวมข้อมูล ดำเนินการขอรับรองจากผู้ทวนสอบเป็นขั้นตอนถัดไป

7.2 การดำเนินธุรกิจที่อยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืน ในหลักการสร้างความสัมพันธ์ที่แน่นแฟ้นและการสนับสนุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทอย่างต่อเนื่อง บริษัทจึงได้ให้ความร่วมมือกับชุมชนในกิจกรรมต่าง ๆ ที่มีเป้าหมายเพื่อส่งเสริมองค์ความรู้ด้านพลังงานสะอาด ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ บริษัทเชื่อมั่นว่าความร่วมมือที่แน่นแฟ้นนี้จะนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืนและการอยู่ร่วมกันอย่างเกื้อกูลในระยะยาว

8. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม

8.1 แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

8.1.1 การเติบโตของพลังงานลมและแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง พลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมยังคงเป็นผู้นำในกลุ่มพลังงานหมุนเวียน โดยคาดว่าในปี 2568 การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใหม่ทั่วโลกจะมีปริมาณมากกว่า 400 กิกะวัตต์ต่อปี ขณะเดียวกัน พลังงานลม โดยเฉพาะพลังงานลมนอกชายฝั่ง (Offshore Wind) มีแนวโน้มเร่งตัวขึ้นอย่างต่อเนื่องในภูมิภาคยุโรป จีน และสหรัฐอเมริกา ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่อหน่วย (Levelized Cost of Electricity: LCOE) ของพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมยังคงลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยในหลายประเทศมีต้นทุนต่ำกว่าการผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิลแล้ว สะท้อนถึงศักยภาพในการแข่งขันของพลังงานหมุนเวียนในตลาดโลก

8.1.2 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) ต้นทุนของแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนลดลงกว่า 80% เมื่อเทียบกับปี 2558 ส่งผลให้การพัฒนาาระบบกักเก็บพลังงานในระดับสาธารณูปโภค (Utility-Scale Storage) กลายเป็นทางเลือกที่สามารถแข่งขันได้ในเชิงพาณิชย์มากยิ่งขึ้น ปัจจุบัน การใช้ระบบกักเก็บพลังงานร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Photovoltaic) หรือพลังงานลม (Wind Farm) ได้กลายเป็นแนวทางมาตรฐานในหลายโครงการทั่วโลก

8.1.3 การผสมเทคโนโลยีดิจิทัลและพลังงานสะอาด (Digital + Clean Energy) การใช้ AI, IoT และ Smart Grid ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงานแบบกระจายตัว (Decentralized Systems) Virtual Power Plants (VPP) และการค้าพลังงานแบบรายต่อราย (Peer-to-Peer) เริ่มมีบทบาทมากขึ้นในบางตลาดที่มีกฎหมายเปิดกว้าง

8.2 แนวโน้มธุรกิจ

8.2.1 ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

- **แนวโน้มการผลิตพลังงานหมุนเวียนในภาคอุตสาหกรรมและองค์กร** หลายองค์กรระดับโลก เช่น Amazon, Google และ Microsoft ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ายาว (Power Purchase Agreement: PPA) กับผู้ผลิตไฟฟ้าหมุนเวียน เพื่อบรรลุเป้าหมายการใช้พลังงานหมุนเวียน 100% (RE100) ในขณะเดียวกัน กลุ่มอุตสาหกรรมที่ได้รับผลกระทบจากมาตรการปรับคาร์บอนตามพรมแดน (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) เช่น อุตสาหกรรมเหล็ก เคมีภัณฑ์ และ



ปูนซีเมนต์ ได้เริ่มทดลองใช้เทคโนโลยี Green Hydrogen และระบบพลังงานความร้อนจากแหล่งพลังงานหมุนเวียน (Renewable Thermal Solutions)

- **ภาชนำเข้าอุปกรณ์พลังงานหมุนเวียนจากรัฐบาลกรัณปี (สมัยที่สอง)** การกลับมาดำรงตำแหน่งของประธานาธิบดีโดนัลด์ ทรัมป์ในปี 2568 ได้สร้างแรงสั่นสะเทือนในตลาดโลก โดยเฉพาะการฟื้นมาตรการเก็บภาชนำเข้าอุปกรณ์พลังงานหมุนเวียนจากจีน เช่น แผงโซลาร์เซลล์และแบตเตอรี่ ซึ่งส่งผลกระทบต่อต้นทุนการนำเข้าในหลายประเทศ รวมถึงประเทศไทยที่พึ่งพาการนำเข้าอุปกรณ์จากจีนในสัดส่วนสูง โดยผลกระทบในระยะสั้น คาดว่าราคาของอุปกรณ์พลังงานสะอาดอาจปรับตัวลดลง เนื่องจากไม่สามารถส่งออกไปยังตลาดหลักอย่างสหรัฐอเมริกาได้ อย่างไรก็ตาม ราคายังคงมีแนวโน้มผันผวน ซึ่งเป็นปัจจัยที่ต้องติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป
- **รัฐบาลไทยมีแนวโน้มเอื้อต่อการลงทุนพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น** เพื่อสนับสนุนเป้าหมาย โมเดลเศรษฐกิจ BCG (Bio-Circular-Green Economy Model) และความเป็นกลางทางคาร์บอน (Net Zero) ภายในปี 2565 รัฐบาลมีแนวโน้มผ่อนคลาญกฎระเบียบเพื่อเร่งการพัฒนาโครงการ โดยเฉพาะโซลาร์เซลล์ มีการหารือเรื่องการยกเว้นใบอนุญาตบางประเภทสำหรับโครงการโซลาร์ขนาดเล็กถึงกลาง เช่น การไม่ต้องขอใบอนุญาต ร.ง.4 หรือ รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) สำหรับโครงการที่มีผลกระทบต่ำ ลดต้นทุนค่าธรรมเนียม และลดระยะเวลาการอนุมัติ ทำให้ผู้ประกอบการสามารถเริ่มโครงการได้เร็วขึ้น
- **การขยายตัวของโซลาร์ภาคประชาชน และภาคพาณิชย์และอุตสาหกรรม** ราคาต้นทุนที่ลดลงและแรงจูงใจจากภาคเอกชนส่งผลให้โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ทั้งภาคประชาชนและธุรกิจเติบโตต่อเนื่อง โดยเฉพาะโครงการแบบไม่มีเงินลงทุนล่วงหน้า ในประเภทสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบธุรกิจกับธุรกิจ (Solar Power Purchase Agreement แบบ Business-to-Business)
- **การลงทุนในระบบกักเก็บพลังงาน** โครงการนำร่องที่ใช้แบตเตอรี่เริ่มเกิดขึ้นมากขึ้นในนิคมอุตสาหกรรม และมีแนวโน้มว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะมีโครงการพัฒนา ระบบกักเก็บพลังงานในระดับโครงข่าย (Grid-level Storage) เพิ่มขึ้นในอนาคต

8.2.2 ธุรกิจการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบครบวงจร (Solar Rooftop EPC)

- ธุรกิจ Solar Rooftop EPC ในประเทศไทยมีการแข่งขันสูง แต่ยังมีโอกาสเติบโตอีกมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกลุ่มลูกค้าภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมที่ต้องการลดต้นทุนค่าไฟฟ้าและมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม เนื่องจากภาครัฐมีมาตรการสนับสนุนการติดตั้ง Solar Rooftop เช่น โครงการสินเชื่อดอกเบี้ยต่ำและมาตรการลดหย่อนภาษี
- บริษัทฯ จึงมุ่งเน้นการสร้างแตกต่างด้วยการนำเสนอบริการ EPC แบบครบวงจรที่มีคุณภาพสูง และตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างตรงจุด รวมถึงการพัฒนาโซลูชันที่เป็นนวัตกรรมใหม่ ๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุนการติดตั้งระบบ

8.2.3 ธุรกิจด้านการออกแบบ ติดตั้ง และให้คำปรึกษาด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี (Energy Technology Solutions)

- ปัจจุบันความต้องการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากทั้งภาครัฐและภาคเอกชนต่างให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและการใช้พลังงาน รวมถึงการลงทุนใน เทคโนโลยีพลังงานสะอาด (Clean Energy Technology) นอกจากนี้ มาตรการภาษีคาร์บอน (Carbon Tax) และความตื่นตัว



ด้านความยั่งยืนภายใต้กรอบ ESG (Environmental, Social, and Governance: สิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล) ยังเป็นปัจจัยสำคัญที่ขับเคลื่อนความต้องการดังกล่าว

- โอกาสทางธุรกิจจึงเปิดกว้างขึ้นสำหรับการนำเสนอบริการที่หลากหลายและตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้น บริษัทฯ เล็งเห็นถึงศักยภาพดังกล่าว จึงมุ่งเน้นการพัฒนาความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยีพลังงาน และการนำเสนอบริการที่ครอบคลุมตั้งแต่การออกแบบ การติดตั้ง การบำรุงรักษา และการให้คำปรึกษา เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับลูกค้าและตอบสนองความต้องการของตลาดที่กำลังเติบโตอย่างต่อเนื่อง

8.2.4 ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

- ความต้องการวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง สอดคล้องกับการเติบโตของตลาดพลังงานทดแทน โดยเฉพาะอย่างยิ่งความต้องการ แผงโซลาร์เซลล์, อินเวอร์เตอร์ และ แบตเตอรี่ ซึ่งเป็นองค์ประกอบสำคัญในระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
- บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการจัดหาวัสดุและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพสูงและราคาที่แข่งขันได้ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าและรักษาความสามารถในการแข่งขันในตลาด ดังนั้น บริษัทฯ จึงมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์อันดีกับผู้ผลิตและ ซัพพลายเออร์ (Suppliers) ชั้นนำระดับโลก เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถจัดหาสินค้าที่มีคุณภาพและเทคโนโลยีที่ทันสมัยได้อย่างต่อเนื่อง

ขอแสดงความนับถือ

สุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์

(นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์)

ประธานเจ้าหน้าที่การเงิน



ภาคผนวก

1. จงบแสดงฐานะทางการเงิน (สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568)

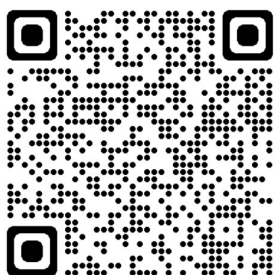
หน่วย: ล้านบาท	31 มี.ค. 68	31 ส.ค. 67	ผลต่าง	ผลต่าง (%)
สินทรัพย์หมุนเวียน	675	802	(127)	(15.84%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,610	6,666	(56)	(0.84%)
สินทรัพย์รวม	7,285	7,468	(183)	(2.45%)
หนี้สินหมุนเวียน	2,215	2,999	(784)	(26.14%)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	3,032	2,396	636	26.54%
หนี้สินรวม	5,247	5,395	(148)	(2.74%)
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	2,038	2,073	(35)	(1.69%)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	7,285	7,468	(183)	(2.45%)

2. อัตราส่วนทางการเงิน

งบกำไรขาดทุน	หน่วย	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น (Gross profit margin)	(%)	35.49%	23.36%
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (EBIT margin)	(%)	19.17%	48.66%
อัตรากำไรสุทธิ (Net profit margin)	(%)	(9.20%)	17.75%

งบฐานะทางการเงิน	หน่วย	31-มี.ค.-68	31-ส.ค.-67
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
สภาพคล่อง (Current ratio)	(เท่า)	0.30	0.27
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้			
ความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (Interest coverage ratio : ICR)	(เท่า)	1.56	1.52
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (interest bearing debt to EBITDA ratio)	(เท่า)	9.05	8.37
ความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (debt service coverage ratio : DSCR)	(เท่า)	0.26	0.21
หนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (debt to equity : D/E ratio)	(เท่า)	2.57	2.60
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (interest bearing debt to equity : IBD/E ratio)	(เท่า)	2.06	2.05
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปีต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (IBD/1Y/BD)	(%)	42.08%	57.83%
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (Loan/BD)	(%)	41.66%	41.72%





บริษัท ไพรม์ โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19

ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทร: +662-105-8686

อีเมล: ir@primeroadgroup.com

