

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 2/2569

สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



การเติบโตอย่างยั่งยืนไปกับนวัตกรรมพลังงานสีเขียว

เหตุการณ์สำคัญ

➤ ไตรมาส 2 ปี 2569

- ❖ บริษัทฯ ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (Memorandum of Understanding: MOU) ร่วมกับศูนย์พัฒนามาตรฐานและทดสอบระบบเซลล์แสงอาทิตย์ (CSSC) ภายใต้สถาบันพัฒนาและฝึกอบรมโรงงานต้นแบบ (สรบ.) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี (มจธ.) เพื่อร่วมพัฒนาแพลตฟอร์มวิเคราะห์สมรรถนะระบบพลังงานแสงอาทิตย์ (PV System) ด้วยเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ Artificial Intelligence (AI) และ Machine Learning (ML)
- ❖ บริษัทฯ ได้รับการรับรอง**คาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO)** ประจำปี 2568 จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมที่มีผลต่อการดำเนินงาน

ในไตรมาส 2 ปี 2569 เศรษฐกิจไทยยังคงอยู่ในช่วงฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป มีอัตราการขยายตัวในระดับต่ำ-ปานกลาง จากปัจจัยกดดันทั้งภายในและภายนอกประเทศ อาทิ ความผันผวนของเศรษฐกิจโลก การชะลอตัวของภาคการผลิตและการส่งออก และความขัดแย้งในตะวันออกกลาง ซึ่งส่งผลกระทบต่อราคาพลังงานและค่าครองชีพในประเทศ ปัจจัยดังกล่าวส่งผลโดยตรงต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

- **ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม**

ในไตรมาส 2 ปี 2569 การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมมีปริมาณการขายรวม 65.74 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 31.90 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามภาวะเศรษฐกิจและภาคอุตสาหกรรมการผลิตในประเทศที่ชะลอตัว ส่งผลต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

- **ราคาก๊าซธรรมชาติ**

ในไตรมาส 2 ปี 2569 ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 361 บาทต่อล้านบีทียู เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.65 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน อย่างไรก็ตามราคาก๊าซธรรมชาติยังคงมีความผันผวนและมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นจากสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลาง

- **ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft)**

ในไตรมาส 2 ปี 2569 ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) เฉลี่ยอยู่ที่ 0.1406 บาทต่อหน่วย ลดลงร้อยละ 44.62 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามนโยบายภาครัฐในการบรรเทาภาระค่าครองชีพและต้นทุนพลังงานให้กับภาคประชาชนและภาคอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ครั้งที่ 13/2569 เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2569 มีการประกาศปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) จวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2569 ในอัตรา 0.1623 บาทต่อหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 66.98 เมื่อเทียบกับงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2569

- **อัตราดอกเบี้ย**

ในไตรมาส 2 ปี 2569 ธนาคารแห่งประเทศไทยคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ ร้อยละ 1.00 เพื่อสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ซึ่งอยู่ในระดับต่ำกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของบริษัทมีแนวโน้มลดลง ถึงแม้ว่าเงินเฟ้อมีโอกาสปรับตัวสูงขึ้นจากราคาพลังงานที่ยังคงมีความผันผวนและมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นจากสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลาง

- **อัตราแลกเปลี่ยน**

ค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2569 ปิดที่ 33.20 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ อ่อนค่าลงร้อยละ 0.21 เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2568 เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจของประเทศสหรัฐอเมริกาที่มีแนวโน้มดีขึ้น รวมถึงคาดการณ์ว่าธนาคารกลางสหรัฐอาจมีการใช้นโยบายทางการเงินที่เข้มงวดมากขึ้น

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 2		เปลี่ยน	งวด 6 เดือน		เปลี่ยน
	ปี 2568	ปี 2569	แปลง	ปี 2568	ปี 2569	แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	%	ล้านบาท	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	862.18	792.22	-8.11%	1,639.78	1,474.95	-10.05%
EBITDA*	69.05	84.46	22.31%	205.40	203.24	-1.05%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(68.59)	(71.53)	4.29%	(86.49)	(96.86)	10.70%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงาน	(51.98)	(36.91)	-28.99%	(36.05)	(38.05)	5.55%
อัตรากำไร EBITDA (%)	8.01	10.66		12.53	13.78	
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)	-6.03	-4.66		-2.20	-2.58	

*EBITDA : กำไรก่อนหัก ดอกเบี้ย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย = กำไรจากการดำเนินงาน + ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

รายได้จากการขายและการให้บริการ

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 รายได้จากการขายและการให้บริการ 792.22 และ 1,474.95 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.11 และ 10.05 ตามลำดับ เนื่องจากการปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) งวดเดือนมกราคม – เมษายน อยู่ที่ 0.0972 บาทต่อหน่วย และงวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2569 อยู่ที่ 0.1623 บาทต่อหน่วย ตามประกาศของ กกพ. ทำให้ราคาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไตรมาส 2 ปี 2569 ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลงส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

กำไร และอัตรากำไร ก่อนหักดอกเบี้ย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 EBITDA 84.46 และ 203.24 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 84.46 และลดลงร้อยละ 1.05 ตามลำดับ โดยมีอัตรากำไร EBITDA ร้อยละ 10.66 และ 13.78 ตามลำดับ

กำไรสุทธิ (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน และอัตรากำไรจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 ขาดทุนสุทธิจากการดำเนินงาน (36.91) และ (38.05) ล้านบาท ขาดทุนลดลงร้อยละ 28.99 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.55 ตามลำดับ โดยมีอัตรากำไรจากการดำเนินงานเท่ากับร้อยละ -4.66 และ -2.58 ตามลำดับ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 ขาดทุนสุทธิ (71.53) และ (96.86) ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.29 และ 10.70 ตามลำดับ และเมื่อหักส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทำให้มีผลขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท (73.50) และ (99.71) ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.47 และร้อยละ 12.42 ตามลำดับ

โครงสร้างรายได้

บริษัท	ปริมาณไฟฟ้า	ไตรมาส 2		เปลี่ยน	งวด 6 เดือน		เปลี่ยน
		ปี 2568 GWh	ปี 2569 GWh	แปลง %	ปี 2568 GWh	ปี 2569 GWh	แปลง %
ขายให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)							
RPE	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	61.29	63.43	3.49%	123.74	127.12	2.73%
ขายให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)							
SGN	โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	17.09	15.56	-8.96%	32.76	32.73	-0.08%
SGF	โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	13.13	14.76	12.41%	27.68	28.31	2.27%
ขายให้ ลูกค้าทั่วไป							
RPE	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	93.69	62.56	-33.23%	178.05	122.66	-31.11%
RPE	โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	2.84	3.18	11.83%	5.69	6.07	6.68%
SGN	โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	0.49	0.63	29.34%	0.97	1.22	25.72%

บริษัท	ปริมาณไอน้ำ	Ton	Ton	%	Ton	Ton	%
ขายให้ ลูกค้าในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา							
RPE	โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ	76,433	72,283	-5.43%	150,994	140,953	-6.65%
ขายให้ ลูกค้าในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ลำพูน							
SGN	โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	25,035	19,873	-20.62%	50,554	37,446	-25.93%
ขายให้ ลูกค้าอื่นๆ							
SGF	โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	63	125	98.41%	356	241	-32.30%

หมายเหตุ RPE : บมจ. ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี

SGN : บจก. สหโคเจน กรีน

SGF : บจก. สหกรีน พอเรลท์

โครงสร้างค่าใช้จ่าย

	ไตรมาส 2		เปลี่ยน แปลง %	งวด 6 เดือน		เปลี่ยน แปลง %
	ปี 2568 ล้านบาท	ปี 2569 ล้านบาท		ปี 2568 ล้านบาท	ปี 2569 ล้านบาท	
ต้นทุนขาย	875.10	793.08	-9.37%	1,603.51	1,447.58	-9.72%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	51.48	41.22	-19.92%	92.02	74.26	-19.30%
รวมต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการบริหาร	926.58	834.30	-9.96%	1,695.53	1,521.84	-10.24%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2.72	3.06	12.39%	3.75	4.04	7.60%
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(42.47)	(39.37)	-7.28%	(85.49)	(78.41)	-8.29%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	23.13	1.69	-92.69%	31.30	15.57	-50.27%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(68.59)	(71.53)	4.29%	(86.49)	(96.86)	11.99%

ต้นทุนขาย

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 ต้นทุนขาย 793.08 และ 1,447.58 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.37 และ 9.72 ตามลำดับ จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามความต้องการไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 41.22 ล้านบาท และ 74.26 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19.92 และ 19.30 ตามลำดับ จากการควบคุมค่าใช้จ่าย และการบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 3.06 และ 4.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.39 และ 7.60 ตามลำดับ ตามผลประกอบการของบริษัทร่วม

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 ค่าใช้จ่ายทางการเงิน (39.37) และ (78.41) ล้านบาท ลดลงร้อยละ 7.28 และ 8.29 ตามลำดับโดยมีสาเหตุหลักจากอัตราดอกเบี้ยที่ลดลงจากการลดดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย

รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้

ในไตรมาส 2 และงวด 6 เดือน ปี 2569 มีรายได้ภาษีเงินได้ 1.69 และ 15.57 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 92.69 และ 50.27 ตามลำดับ จากการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (Deferred Tax) ซึ่งเป็นสิทธิประโยชน์จากผลขาดทุนจากการดำเนินงาน

งบแสดงสถานะทางการเงิน

	31/12/2568	30/06/2569	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	%
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	381.70	464.11	21.59%
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	6,210.03	6,036.47	-2.79%
รวมสินทรัพย์	7,975.92	7,996.23	0.25%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	4,435.33	4,562.03	2.86%
รวมหนี้สิน	4,779.01	4,898.80	2.51%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	3,112.99	3,013.27	-3.20%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,196.91	3,097.42	-3.11%
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.71	0.72	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.49	1.58	
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)**	1.27	1.32	

**อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว) ÷ ส่วนของผู้ถือหุ้น

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- **สินทรัพย์รวม** 7,996.23 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.25 จากสินทรัพย์หมุนเวียนรวมที่เพิ่มขึ้น
- **หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย** 4,562.03 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.86 จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
- **ส่วนของผู้ถือหุ้น** 3,097.42 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3.11 ตามผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2569
- **อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น** 1.58 เท่า เพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมาร้อยละ 5.80

การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก

- บริษัทกำหนดเป้าหมายด้านความยั่งยืนที่บูรณาการเข้ากับแผนกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ โดยมุ่งเน้นการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนขนาดย่อมทั้งในประเทศและภูมิภาคอาเซียน โดยตั้งเป้าหมายขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าให้ได้ไม่ต่ำกว่า 400 เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น และเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ได้ร้อยละ 15 ของกำลังการผลิตรวมตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในปี 2573 โดยบริษัทสามารถเพิ่มสัดส่วนดังกล่าวได้ถึงร้อยละ 19 ภายในปี 2567 ซึ่งเป็นการบรรลุเป้าหมายก่อนกำหนด และในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทอยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาและทุ่นลอยน้ำ (Solar Rooftop & Floating) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 5.0 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ใน ปี 2569 ซึ่งจะทำให้บริษัทมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 21
- บริษัทมุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี ค.ศ. 2050 เพื่อสนับสนุนเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศอย่างยั่งยืน โดยในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Scope 1+2) ปริมาณ 142,138 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า และปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Scope 1+2+3) ปริมาณ 182,047 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า โดยยังคงมีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับปีฐาน (ปี 2565)
- ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทมีรายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน 324.39 ล้านบาท และคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.13 ของรายได้จากการขายและการให้บริการรวม เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.97 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา
- บริษัทดำเนินธุรกิจด้านใบรับรองพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) ในช่วงไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทสามารถผลิตได้รวม 30,319 RECs และมีแผนส่งมอบในปี 2569 รวม 76,200 RECs การดำเนินงานดังกล่าวช่วยส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในประเทศ สนับสนุนการเติบโตของตลาดพลังงานสีเขียว และสะท้อนความมุ่งมั่นของบริษัทในการขับเคลื่อนสู่พลังงานสะอาดอย่างยั่งยืน

Environment

Social

Governance

การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

- บริษัทดำเนินกิจกรรมด้านสังคมเพื่อสร้างการมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคมผ่านกระบวนการทางธุรกิจ โดยจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนรอบศูนย์รับซื้อและแปรรูปชีวมวลจังหวัดลำพูน ซึ่งเป็นแหล่งรวบรวมเชื้อเพลิงชีวมวลต้นทางการผลิตพลังงานของโรงไฟฟ้าชีวมวล และรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น เศษไม้ ขี้เลื่อย ชังข้าวโพด และใบอ้อย เป็นต้น เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อย โดยบริษัทตั้งเป้าหมายในการสร้างรายได้สู่ชุมชนไม่น้อยกว่า 250 ล้านบาทต่อปี และกระจายรายได้สู่เกษตรกรไม่น้อยกว่า 2,500 ราย รวมถึงการลดพื้นที่การเผาเศษวัสดุในพื้นที่ทำการเกษตรไม่น้อยกว่า 50,000 ไร่ต่อปี โดยในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทสร้างรายได้สู่ชุมชนรวม 167.55 ล้านบาท และกระจายรายได้สู่เกษตรกร 2,526 ราย ตลอดจนลดพื้นที่การเผาใบอ้อยและชังข้าวโพดลง 40,090 ไร่
- ในปี 2569 บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ร่วมกับชมรมบริหารทรัพยากรบุคคลเครือข่าย ศรียาธาธิเริ่มโครงการ “สตีพร้อม ช้อมหนีไฟ ปลอดภัยทั้งโรงเรียน” เป็นครั้งแรก โดยสนับสนุนถังดับเพลิงจำนวน 10 ถังให้แก่โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ จังหวัดชลบุรี พร้อมจัดกิจกรรมเสริมสร้างความรู้ด้านการป้องกันอัคคีภัยและการอพยพหนีไฟแก่คณะครู บุคลากร และนักเรียนกว่า 600 คน บริษัทตั้งเป้าหมายดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องปีละ 1 ครั้ง เพื่อยกระดับความพร้อมของสถานศึกษา ลดความเสี่ยงจากเหตุอัคคีภัย และส่งเสริมความปลอดภัยแก่ชุมชนรอบพื้นที่ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน



- บริษัทย่อยได้แก่ บจ.สหโคเจน กรีน และ บจ. สหกรีน พอเรสท์ ดำเนินกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและชุมชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง โดยจัดกิจกรรมพัฒนาแหล่งน้ำปล่อยพันธุ์ปลา เก็บขยะ และปลูกต้นไม้ เนื่องในวันสิ่งแวดล้อมโลก ประจำปี 2569 เพื่อฟื้นฟูระบบนิเวศ เพิ่มพื้นที่สีเขียว และส่งเสริมจิตสำนึกด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม สะท้อนความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจควบคู่กับการดูแลสิ่งแวดล้อมและสร้างคุณค่าร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืน
- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ร่วมส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ โดยสนับสนุนงบประมาณ 20,000 บาท สำหรับบริการวัคซีนป้องกันโรคไข้หวัดใหญ่ และมอบน้ำดื่มจำนวน 720 ขวดแก่กิจกรรม “Aerobic Mix Dance ฟล้าแหลมวับัง” ครั้งที่ 1 เพื่อเพิ่มโอกาสในการเข้าถึงบริการสุขภาพ ส่งเสริมการออกกำลังกาย และลดความเสี่ยงด้านสุขภาพควบคู่กับการเสริมสร้างคุณภาพชีวิตที่ดี และขับเคลื่อนการพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน



การกำกับดูแลกิจการ

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2569 บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้รับการรับรองคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO) ประจำปี 2568 จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 สะท้อนถึงการบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจกอย่างเป็นระบบ และความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจตามหลัก ESG เพื่อขับเคลื่อนสู่เป้าหมาย Net Zero Emissions ภายในปี 2050 อย่างยั่งยืน



การพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรม

- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับศูนย์พัฒนามาตรฐานและทดสอบระบบเซลล์แสงอาทิตย์ (CSSC) ภายใต้มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี (มจธ.) เพื่อร่วมพัฒนาแพลตฟอร์มวิเคราะห์สมรรถนะระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI) และ Machine Learning ความร่วมมือดังกล่าวมีเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า ลดความสูญเสียของระบบ และสนับสนุนการบำรุงรักษาเชิงคาดการณ์ (Predictive Maintenance) อันจะช่วยยกระดับประสิทธิภาพการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเสริมสร้างขีดความสามารถด้านนวัตกรรมของบริษัท เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจพลังงานสะอาดอย่างยั่งยืนในอนาคต
- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เดินหน้าเผยแพร่วิสัยทัศน์และศักยภาพด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมพลังงานสะอาด ผ่านการเข้าร่วมงาน SET Opportunity Day และงาน สหกรณ์แฟร์ & เฟส ครั้งที่ 30 ณ ศูนย์นิทรรศการและการประชุมไบเทค (BITEC) โดยนำเสนอทิศทางการดำเนินธุรกิจ พร้อมทั้งสื่อสารศักยภาพของธุรกิจพลังงานสะอาดและสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้ลงทุน คู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนบทบาทของบริษัทในการขับเคลื่อนนวัตกรรมเพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานแห่งอนาคตอย่างยั่งยืน

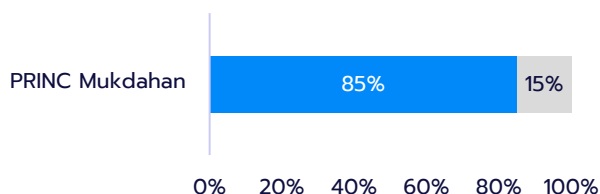


SOLAR ROOFTOP AND FLOATING PROJECT

1. SOLAR ROOFTOP - PRINC MUKDAHAN

กำลังการผลิตติดตั้ง	เมกะวัตต์	0.267
สัดส่วนการถือหุ้น	%	100
SCOD		ก.ย. 2569
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปี	25

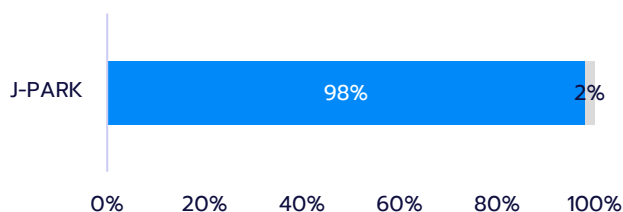
% Progress



2. SOLAR ROOFTOP - J PARK SRIRACHA NIHON MURA

กำลังการผลิตติดตั้ง	เมกะวัตต์	0.57
สัดส่วนการถือหุ้น	%	100
SCOD		ก.ย. 2569
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปี	15

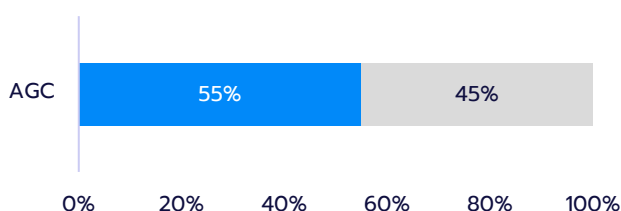
% Progress



3. SOLAR FLOATING – AGC MICRO GLASS

กำลังการผลิตติดตั้ง	เมกะวัตต์	4.118
สัดส่วนการถือหุ้น	%	100
SCOD		ปี.ค. 2570
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปี	20

% Progress



SOLAR FARM PROJECT

บริษัท	จังหวัด	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	COD	สถานะ
บจก. โซลาริสก์ หนองยวง	ลำพูน	37	ปี 2571	เตรียมการก่อสร้าง
บจก. โซลาริสก์ บ้านเอื้อม	ลำปาง	48	ปี 2571	เตรียมการก่อสร้าง
บจก. โซลาริสก์ น้ำพุ	ราชบุรี	90	ปี 2571	เตรียมการก่อสร้าง
บจก. โซลาริสก์ กุ้งฝาย	ลำปาง	27	ปี 2573	เตรียมการก่อสร้าง
บจก. โซลาริสก์ นาแก้ว	ลำปาง	72	ปี 2571	ได้รับคัดเลือก
บจก. โซลาริสก์ แม่ปู้	ลำปาง	51	ปี 2571	ได้รับคัดเลือก
รวมทั้งหมด		325		

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอและอธิบายสถานะทางการเงินของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดงวดบัญชี ซึ่งข้อมูลที่นำเสนออาจมีการเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการจะใช้ฉบับภาษาไทยเป็นหลัก ในกรณีที่คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการฉบับภาษาอังกฤษมีความขัดแย้งกันหรือมีความที่แตกต่างกันให้ใช้ฉบับภาษาไทยเป็นหลัก หากนักลงทุนมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ โทร +66 (0) 38-481-555 หรืออีเมล investorrelation@ratchpathana.com