

# MD&A

Q2/2566

Member of

**Dow Jones  
Sustainability Indices**

Powered by the S&P Global CSA

## POWER OF THE FUTURE

Accelerating success,  
move towards sustainability.



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2566

## เหตุการณ์สำคัญไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จนถึงปัจจุบัน

- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) ได้ประกาศปรับลดค่าไฟฟ้าผันแปร (“ค่า Ft”) จวตเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2566 จำนวน 0.6373 บาทต่อหน่วย จากงวดก่อนหน้า ทำให้ค่า Ft ปรับตัวไปอยู่ที่ 0.9119 บาทต่อหน่วย จากการที่ราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าปรับตัวลดลง ประกอบกับการทยอยจ่ายคืนภาระหนี้ให้การผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อลดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งการปรับลดค่า Ft ดังกล่าวส่งผลกระทบต่อ margin ในการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทฯ เนื่องจาก ต้นทุนเชื้อเพลิงของบริษัทฯ ทั้งก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าด้วยเช่นกัน ประกอบกับบริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตหรือ Optimization โดยผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเป็นลำดับแรก หรือ merit order เพื่อลดต้นทุนการผลิตให้ได้มากที่สุด รวมทั้งมุ่งเน้นการดำเนินการด้าน Synergy เพื่อบริหารจัดการ การผลิตและใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน รวมทั้ง Synergy ด้านอื่นๆ เพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดตามเป้าหมาย
- เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2566 บริษัท เท็คโค-วัน จำกัด (“เท็คโค-วัน”) บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 65 ได้รับข้อเรียกร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการของสภาหอการค้านานาชาติ (International Chamber of Commerce หรือ ICC) โดยผู้เรียกร้องเป็นคู่สัญญาในการจัดหากำหนด หายใต้สัญญาซื้อขายและขนส่งถ่านหิน (“CTSAs”) จากการที่เท็คโค-วัน ยกเลิกการซื้อถ่านหิน ซึ่งเป็นผลมาจากการที่ กฟผ. สั่ง reserve shutdown โรงไฟฟ้าเท็คโค-วัน ตั้งแต่วันที่เดือนมีนาคม - ตุลาคม 2566 ซึ่งการดำเนินการของ เท็คโค-วัน เป็นไปตามเงื่อนไข CTSAs และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ปัจจุบัน เท็คโค-วัน อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลเพื่อจัดทำคำคัดค้านต่อข้อเรียกร้องในชั้นอนุญาโตตุลาการ ทั้งนี้ หากมีความคืบหน้าที่สำคัญ บริษัทฯ จะแจ้งให้ทราบต่อไป
- เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 บริษัทฯ มีมติอนุมัติการขยายขอบเขตการดำเนินงานธุรกิจในบริษัท Avaada Energy Private Limited (“AEPL”) ในประเทศอินเดียให้ครอบคลุมธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ (BESS) และอนุมัติการชำระหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ใน AEPL ซึ่งเป็นการลงทุนผ่าน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (“GRSC”) บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 19,167 ล้านบาทอินเดีย หรือประมาณ 8,625 ล้านบาท โดยบริษัทฯ จะทยอยชำระเงินเพิ่มทุนตามความจำเป็นในการลงทุน ซึ่งในวันที่ 25 ก.ค. 2566 GRSC ได้ชำระเงินเพิ่มทุนงวดแรกจำนวน 8,649 ล้านบาทอินเดีย หรือเทียบเท่าประมาณ 3,892 ล้านบาท ทั้งนี้ ในช่วง 6 เดือนที่ผ่านมา (มกราคม - มิถุนายน 2566) AEPL ชนะการประมูลเสนอขายไฟฟ้าในรูปแบบ e-Reverse auction จำนวน 1,956 เมกะวัตต์ ซึ่งมีแผนการดำเนินโครงการแล้วเสร็จภายใน 18 เดือน

## สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2566

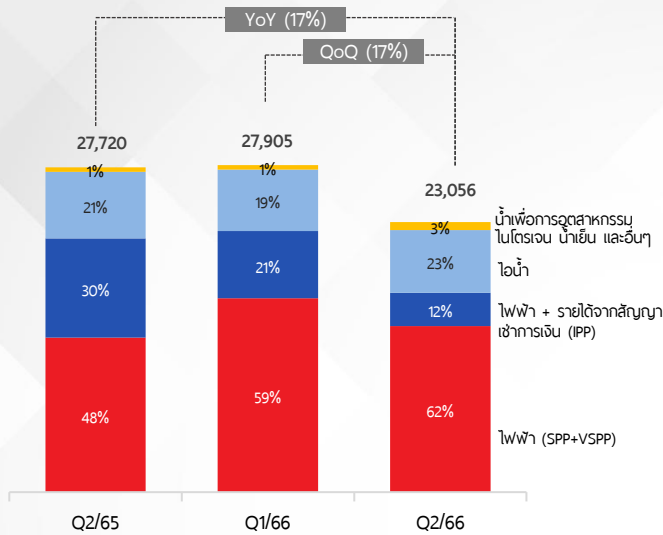
- **กำไรสุทธิของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566** จำนวน 309 ล้านบาท ลดลง 375 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ลดลง จากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลง 477 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณน้ำลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีปริมาณน้ำมากกว่าปกติ ประกอบกับส่วนแบ่งผลขาดทุนจาก CFXD เพิ่มขึ้น 132 ล้านบาท จากการหยุดเดินเครื่องกังหันลมเพื่อเชื่อมต่อและทดสอบระบบ อีกทั้งรายได้อื่นลดลง จำนวน 276 ล้านบาท สาเหตุหลักจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) จากการขายสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับแบตเตอรี่ ให้แก่บริษัท นูออล โพลัส จำกัด จำนวน 388 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) สูงขึ้น เนื่องจากการไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 ขณะที่ผลการดำเนินงานในส่วนของบริษัทขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น แม้ว่าต้นทุนก๊าซธรรมชาติและค่าเงินเพิ่มสูงขึ้น และปริมาณการขายไฟฟ้าและอน้ำมันให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าก็ตาม
- **เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566** กำไรสุทธิของบริษัทฯ ลดลง 808 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่า Ft ปรับตัวลดลงตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 แม้ว่าบางส่วนจะชดเชยด้วยต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงก็ตาม ประกอบกับโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานเป็นระยะเวลา 25 วัน และ โรงไฟฟ้าศรีราชาและโกลว์โอพีพี ไม่มีการเดินโรงด้วยเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นไปตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. นอกจากนี้ในไตรมาสนี้จะมีการบันทึกรายการปรับปรุงค่าใช้จ่ายต้นทุนค่าเงินของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน จำนวน 336 ล้านบาท ตามรอบการตรวจสอบปริมาณสต็อกถ่านหิน

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65 (แก้ไข)	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (แก้ไข)	6M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	27,720	27,905	23,056	(17%)	(17%)	54,980	50,962	(7%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(23,961)	(23,052)	(18,945)	(21%)	(18%)	(48,318)	(41,997)	(13%)
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>3,759</b>	<b>4,854</b>	<b>4,111</b>	<b>9%</b>	<b>(15%)</b>	<b>6,662</b>	<b>8,965</b>	<b>35%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(436)	(369)	(596)	37%	62%	(827)	(966)	17%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	78	84	(19)	(125%)	(123%)	146	65	(56%)
<b>EBITDA</b>	<b>3,401</b>	<b>4,568</b>	<b>3,496</b>	<b>3%</b>	<b>(23%)</b>	<b>5,981</b>	<b>8,064</b>	<b>35%</b>
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,296)	(2,206)	(2,357)	3%	7%	(4,519)	(4,563)	1%
<b>EBIT</b>	<b>1,105</b>	<b>2,362</b>	<b>1,139</b>	<b>3%</b>	<b>(52%)</b>	<b>1,462</b>	<b>3,501</b>	<b>140%</b>
ต้นทุนทางการเงิน	(1,048)	(1,242)	(1,342)	28%	8%	(2,022)	(2,585)	28%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	553	27	277	(50%)	908%	1,410	304	(78%)
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	435	203	178	(59%)	(12%)	608	382	(37%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(53)	(105)	233	(539%)	(321%)	(20)	128	(748%)
<b>กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ</b>	<b>992</b>	<b>1,245</b>	<b>484</b>	<b>(51%)</b>	<b>(61%)</b>	<b>1,437</b>	<b>1,729</b>	<b>20%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(184)	73	33	118%	55%	(252)	105	(142%)
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>808</b>	<b>1,318</b>	<b>517</b>	<b>(36%)</b>	<b>(61%)</b>	<b>1,185</b>	<b>1,835</b>	<b>55%</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(124)	(201)	(207)	67%	3%	(188)	(408)	117%
<b>กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>684</b>	<b>1,118</b>	<b>309</b>	<b>(55%)</b>	<b>(72%)</b>	<b>997</b>	<b>1,427</b>	<b>43%</b>
<b>กำไรสุทธิต่อส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)<sup>1</sup></b>	<b>1,204</b>	<b>1,571</b>	<b>670</b>	<b>(44%)</b>	<b>(57%)</b>	<b>1,974</b>	<b>2,241</b>	<b>13%</b>
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	14%	17%	18%	4%	0.4%	12%	18%	5%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	2%	4%	2%	(0.2%)	(2%)	2%	3%	1%
Adjusted Net Income Margin (%)	4%	6%	3%	(1%)	(3%)	4%	4%	1%

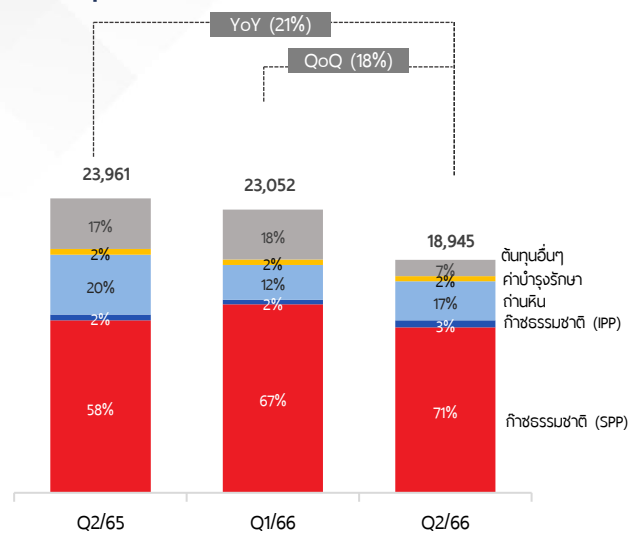
หมายเหตุ: 1. กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่าสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย" ได้จากการขายกิจการ GLOW (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 23)

## เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน

### รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



### ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)



## เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส

### สัดส่วนกำไรขั้นต้น ไตรมาส 2 ปี 2566 (ล้านบาท, %)

#### โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมากและอื่นๆ (VSPP)

120 ล้านบาท | 3%

#### โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

2,417 ล้านบาท | 59%



#### โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

1,574 ล้านบาท | 38%

### กำไรขั้นต้น ไตรมาสที่ 2 ปี 2566

มีมูลค่า 4,111 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 352 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 แต่ลดลง 742 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566

## yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 192 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกโลว โอฟีลดลงเนื่องจากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติของทั้งสองโรงไฟฟ้าลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ทำให้ margin ลดลง ขณะที่โรงไฟฟ้าเกาะจันทร์ได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) สูงขึ้น เนื่องจากไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 464 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 สาเหตุหลักจากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนค่าเชื้อเพลิงจะปรับตัวเพิ่มขึ้นก็ตาม อีกทั้งโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีปริมาณการขายไฟฟ้าและโอนน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงเนื่องจากลูกค้าบางรายหยุดซ่อมบำรุง

## qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 สาเหตุหลักจาก ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าเกาะจันทร์เพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาส 1 ปี 2566 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน ขณะที่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโกโลว โอฟีลดลงเนื่องจากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ทำให้ margin ลดลง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 789 ล้านบาท หรือร้อยละ 25 สาเหตุหลักจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงไฟฟ้าโกโลว พลังงาน ระยะที่ 5 และ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากการปรับลดค่า Ft เป็น 0.9119 บาทต่อหน่วย ตั้งแต่เดือนพฤษภาคมที่ผ่านมา แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและโอนน้ำรวมจะเพิ่มขึ้นก็ตาม



## เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

### yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 79 ล้านบาท หรือร้อยละ 196 สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และรายได้จากการขายน้ำเย็น ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีจำนวน 227 ล้านบาท ลดลง 276 ล้านบาท สาเหตุหลักจากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) จากการขายสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับแบตเตอรี่ ให้แก่บริษัท นูออโว พลัง จำกัด จำนวน 388 ล้านบาท
- **รายการอื่นๆ** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลุ่มค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจำนวน 4,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เท่ากับ 178 ล้านบาท ลดลง 257 ล้านบาท หรือร้อยละ 59 โดยสาเหตุหลักมาจกส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีลดลง 477 ล้านบาท จากปริมาณน้ำลดลงส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจาก AEPL เพิ่มขึ้น 299 ล้านบาท จากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 83 ล้านบาท

### qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และรายได้จากการขายน้ำเย็น ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีจำนวน 227 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 249 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรับรู้รายได้เงินชดเชยความเสียหายจากประกันภัยบางส่วน จากกรณีโรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดเดินเครื่องนอกแผนงานในปี 2565 จำนวนเงิน 96 ล้านบาท ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 ประกอบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีการบันทึกตัดจำหน่ายสินทรัพย์ของโรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ในช่วงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานจำนวน 114 ล้านบาท
- **รายการอื่นๆ** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลุ่มค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจำนวน 4,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 180 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของค่าเบี้ยประกันภัย การปรับปรุงรายการทางบัญชี ค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และค่าจัดจ้างที่ปรึกษาด้านการลงทุน
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เท่ากับ 178 ล้านบาท ลดลง 25 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 โดยสาเหตุหลักมาจกเงินปันผลรับจาก บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) ลดลง 90 ล้านบาท ประกอบกับขาดทุนจากเงินลงทุนใน CFXD เพิ่มขึ้น 90 ล้านบาท จากไตรมาส 1 ปี 2566 จากการหยุดเดินเครื่องกังหันลมเพื่อเชื่อมต่อและทดสอบระบบ อย่างไรก็ตามส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีลดลง 85 ล้านบาท จากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 7 ล้านบาท

## เปรียบเทียบผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2565

กำไรสุทธิของบริษัทฯ งวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีจำนวน 1,427 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 430 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)** เพิ่มขึ้น 2,211 ล้านบาท จากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ที่สอดคล้องกับต้นทุนราคาพลังงานมากขึ้น ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น แม้ปริมาณการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรม
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ลดลง 1,106 ล้านบาท เนื่องจากในงวด 6 เดือน ปี 2565 บริษัทฯ มีการรับรู้กำไร (ก่อนหักภาษี) จากการขายหุ้นบริษัท Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1) จำนวน 785 ล้านบาท และ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) จากการขายสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับแบตเตอรี่ ให้แก่ บริษัท นูออโว พลัง จำกัด จำนวน 388 ล้านบาท
- **ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี** ลดลง 581 ล้านบาท เนื่องจากมีปริมาณน้ำที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีปริมาณน้ำมากกว่าปกติ

## รางวัลที่ได้รับในไตรมาส 2 ปี 2566 และผลการดำเนินงานไตรมาส 2566

### รางวัลที่ได้รับ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จนถึงปัจจุบัน

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2566 บริษัทฯ ได้รับรางวัลยอดเยี่ยมในงาน 13<sup>th</sup> Asian Excellence Awards 2023 โดยบริษัทฯ ได้รับทั้งหมด 4 รางวัล ประกอบด้วย 1. Asia's Best CEO มอบให้แก่ คุณวรวัฒน์ พัทย์ศิริ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ 2. Asia's Best CFO มอบให้แก่ คุณกิตติพงษ์ จุลพรศิริดี ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน 3. Best Investor Relations Professional มอบให้แก่ คุณศิโรบล บุญถาวร ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสการเงินองค์กรและนักลงทุนสัมพันธ์ และ 4. Best Investor Relations Company โดย Corporate Governance Asia นิตยสารด้านการเงินชั้นนำของฮ่องกงและเอเชีย ที่มอบให้แก่ผู้นำและองค์กรที่มีความเป็นเลิศด้านการบริหารองค์กร มีธรรมาภิบาลและการกำกับดูแลกิจการที่ดีมีการจัดการทางการเงิน นักลงทุนสัมพันธ์ และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่ดีในระดับสากล ซึ่งบริษัทฯ ได้รับรางวัลอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการพัฒนาธุรกิจขององค์กร สู่การเป็นบริษัทชั้นนำด้านนวัตกรรมพลังงาน ภายใต้การดำเนินงานของบรรษัทภิบาล เพื่อสร้างความมั่นคงให้กับระบบพลังงานของประเทศ

### ทิศทางเศรษฐกิจครึ่งปีหลังของปี 2566

**ภาพรวมเศรษฐกิจไทย:** ธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) คาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2566 มีแนวโน้มขยายตัวอยู่ในระดับร้อยละ 3.6 จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวอย่างชัดเจน โดยจำนวนนักท่องเที่ยวในช่วงต้นปีที่ผ่านมา ขยายตัวมากกว่าที่คาดการณ์ ซึ่งส่งผลบวกต่อการจ้างงานและรายได้แรงงาน ซึ่งเป็นปัจจัยสนับสนุนไปยังการบริโภคภาคเอกชน ขณะที่การส่งออกสินค้าทยอยฟื้นตัวใกล้เคียงกับที่ประเมินไว้ โดยคาดว่าจะฟื้นตัวใกล้เคียงกับที่ประเมินไว้และคาดว่าจะขยายตัวได้ดีขึ้นต่อไป และ ธปท. ประเมินเศรษฐกิจไทยมีโอกาสขยายตัวสูงกว่าที่ประเมินไว้จากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลใหม่ที่อาจมากกว่าคาด อย่างไรก็ตามยังต้องติดตามแนวโน้มเศรษฐกิจและการดำเนินนโยบายการเงินของประเทศเศรษฐกิจหลักที่ยังมีความไม่แน่นอน

ทั้งนี้ คาดการณ์แนวโน้มอัตราเงินเฟ้อสำหรับปี 2566 ปรับลดลงอยู่ที่ร้อยละ 2.5 จากแรงกดดันจากค่าไฟฟ้าและราคาน้ำมันที่ทยอยคลี่คลาย ขณะที่อัตราเงินเฟ้อมีความเสี่ยงจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ และการส่งผ่านต้นทุนผู้ประกอบการอาจปรับสูงขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับนโยบายเศรษฐกิจของภาครัฐในระยะต่อไป จึงต้องติดตามพฤติกรรมราคาของผู้ประกอบการที่อาจเปลี่ยนแปลงไป

**ค่าเอฟที:** เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบการปรับค่า Ft สำหรับการเรียกเก็บรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 เท่ากับ 0.6689 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งคำนึงถึงผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า และข้อจำกัดด้านสภาพทางการเงินของ กฟผ. ที่จะสามารถดำเนินการได้อย่างมั่นคงและต่อเนื่อง โดยพิจารณาจาก (1) ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐเปลี่ยนแปลงไปจากฐาน (FAC) เท่ากับ 0.2858 บาทต่อหน่วย สาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีราคาลดลง โดยประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติทุกแหล่ง จวตเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 อยู่ที่ 346 บาทต่อล้านบีทียู และ (2) พิจารณาจากต้นทุนคงค้างที่เกิดขึ้นจริงของ กฟผ. (Accumulated Factor: AF) เท่ากับ 0.3831 บาทต่อหน่วย เพื่อชำระหนี้บางส่วนคืน กฟผ. และเพื่อให้ได้รับเงินคืนครบภายในเดือนเมษายน 2568 อย่างไรก็ตาม กฟผ. จะต้องบริหารภาระต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงแทนประชาชน จำนวน 111,869 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ปรับลดลงเป็น 4.45 บาทต่อหน่วย จาก 4.70 บาทต่อหน่วย



ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65 (แก้ไข)	Q1/66 (แก้ไข)	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (แก้ไข)	6M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	1,435	975	1,899	32%	95%	2,642	2,874	9%
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	6,859	4,640	842	(88%)	(82%)	15,388	5,482	(64%)
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	0	7	2	N/A	(69%)	0	9	N/A
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	8,294	5,622	2,743	(67%)	(51%)	18,030	8,365	(54%)
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	160	106	96	(40%)	(9%)	320	202	(37%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	0	0	0	N/A	N/A	0	0	N/A
รวมรายได้	8,454	5,728	2,839	(66%)	(50%)	18,350	8,567	(53%)
ต้นทุนวัตถุดิบ	-						-	
ก๊าซธรรมชาติ <sup>1</sup>	475	367	568	20%	55%	926	935	1%
ถ่านหิน	3,033	648	336	(89%)	(48%)	5,173	984	(81%)
อื่นๆ	2,900	2,855	68	(98%)	(98%)	8,499	2,922	(66%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	6,408	3,870	971	(85%)	(75%)	14,598	4,842	(67%)
ค่าบำรุงรักษา	96	104	78	(19%)	(25%)	191	181	(5%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	184	204	216	17%	6%	370	420	14%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	6,688	4,178	1,265	(81%)	(70%)	15,159	5,443	(64%)
กำไรขั้นต้น	1,766	1,550	1,574	(11%)	2%	3,190	3,124	(2%)
อัตรากำไรขั้นต้น	21%	27%	55%	35%	28%	17%	36%	19%

หมายเหตุ: 1 รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%)								
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา	90%	97%	100%	10%	3%	87%	99%	12%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโกลวอพิฟ	100%	89%	97%	(3%)	8%	100%	93%	(7%)
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน	84%	41%	100%	16%	59%	80%	71%	(10%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา	390	467	0	(100%)	(100%)	1,179	467	(60%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโกลวอพิฟ	32	76	116	263%	53%	125	192	54%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน	1,214	202	0	(100%)	(100%)	2,299	202	(91%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	138	92	131	(5%)	42%	245	223	(9%)
รวมปริมาณการขายไฟฟ้า	1,774	838	247	(86%)	(70%)	3,848	1,084	(72%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kwh)	4.68	6.71	11.10	137%	65.4%	4.69	7.72	(65%)

## เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 2,839 ล้านบาท ลดลง 5,615 ล้านบาท หรือร้อยละ 66 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 2,893 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ.
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 2,722 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันทีลดลง 2,672 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงตามการสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserve shutdown) ของ กฟผ. ตั้งแต่เดือนมีนาคม

**qoq** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 2,839 ล้านบาท ลดลง 2,888 ล้านบาท หรือร้อยละ 50 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 2,782 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ.
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 106 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันทีลดลง 175 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงตามการสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserve shutdown) ของ กฟผ. ตั้งแต่เดือนมีนาคม แม้ว่ารายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2566 ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุง ขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2566 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน จำนวน 54 วัน อย่างไรก็ตาม รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้น 76 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล

## เปรียบเทียบรายได้งวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2565

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) มีจำนวน 8,567 ล้านบาท ลดลง 9,783 ล้านบาท หรือร้อยละ 53 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 5,488 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ขณะที่รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้นเล็กน้อย
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 4,295 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) รายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันทีลดลง เนื่องจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. โดย กฟผ. ได้มีคำสั่งหยุดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันที ตั้งแต่เดือนมีนาคม-เดือนพฤศจิกายน 2566 และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ที่ลดลง เนื่องจากในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน รวมจำนวน 54 วัน ขณะที่ ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงรวมจำนวน 31 วัน (2) รายได้ของโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี ลดลงจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลง ตามราคาก๊าซธรรมชาติ แม้ว่าปริมาณผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)
				YoY	QoQ			YoY
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	25	0.7	0.05	(100%)	(93%)	50	1	(98%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	242	255	820	239%	222%	908	1,075	18%
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	439,489	73,087	0	(100%)	(100%)	836,877	73,087	(91%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	195.5	260.2	N/A	N/A	N/A	178.6	260.2	46%



## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

## VOV ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 1,265 ล้านบาท ลดลง 5,423 ล้านบาท หรือร้อยละ 81 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 2,697 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.
- **วัตถุดิบอื่นๆ** ลดลง 2,832 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงหล่อไอพื้เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.

## QoQ ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 1,265 ล้านบาท ลดลง 2,913 ล้านบาท หรือร้อยละ 70 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 313 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. นอกจากนี้ ในไตรมาส 2 ปี 2566 มีการบันทึกรายการปรับปรุงค่าใช้จ่ายต้นทุนถ่านหิน จำนวน 336 ล้านบาท ตามรอบการตรวจสอบปริมาณสต็อกถ่านหิน
- **วัตถุดิบอื่นๆ** ลดลง 2,787 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงหล่อไอพื้เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) มีจำนวน 5,443 ล้านบาท ลดลง 9,717 ล้านบาท หรือร้อยละ 64 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนวัตถุดิบอื่นๆ ลดลง 5,577 ล้านบาท จากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงหล่อไอพื้ลดลง และค่าใช้จ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลง 4,189 ล้านบาท ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.

## กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 1,574 ล้านบาท ลดลง 192 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักจาก margin ในการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** คงที่จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า สาเหตุหลักการค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันเพิ่มขึ้น แม้ว่า margin ในการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าโรงหล่อไอพื้ เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. เช่นเดียวกัน

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักการค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันเพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง สาเหตุหลักจาก margin ในการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) งวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีมูลค่า 3,124 ล้านบาท ลดลง 67 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 สาเหตุหลักจาก margin ในการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงหล่อไอพื้ เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.



ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65 (แท่ง)	Q1/66 (แท่ง)	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (แท่ง)	6M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
รายได้จากการขาย								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	13,084	16,432	14,177	8%	(14%)	24,693	30,609	24%
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	5,699	5,230	5,349	(6%)	2%	11,044	10,578	(4%)
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	225	210	279	24%	33%	472	488	3%
รวมรายได้	19,007	21,872	19,804	4%	(9%)	36,209	41,676	15%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	13,811	15,162	13,157	(5%)	(13%)	26,816	28,319	6%
ถ่านหิน	1,831	2,168	2,835	55%	31%	3,211	5,003	56%
วัตถุดิบอื่นๆ	487	344	438	(10%)	27%	984	781	(21%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	16,129	17,673	16,430	2%	(7%)	31,012	34,103	10%
ค่าบำรุงรักษา	379	330	347	(8%)	5%	714	677	(5%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	546	663	609	12%	(8%)	1,072	1,272	19%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	17,054	18,666	17,387	2%	(7%)	32,797	36,052	10%
กำไรขั้นต้น	1,953	3,206	2,417	24%	(25%)	3,412	5,623	65%
อัตรากำไรขั้นต้น	10%	15%	12%	2%	(2%)	9%	13%	4%

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/65 (แท่ง)	Q1/66 (แท่ง)	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (แท่ง)	6M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,177	1,076	1,107	(6%)	3%	2,324	2,183	(6%)
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	2,303	2,274	2,222	(4%)	(2%)	4,294	4,496	5%
ปริมาณการขายไฟฟ้ารวม (GWh)	3,480	3,350	3,329	(4%)	(1%)	6,618	6,679	1%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	3.76	4.91	4.26	13%	(13%)	3.73	4.58	23%
ปริมาณการขายไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,847	1,368	1,588	(14%)	16%	3,661	2,956	(19%)
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	1,900	1,654	1,778	(6%)	7%	3,796	3,432	(10%)
ปริมาณการขายไอน้ำรวม (พันตัน)	3,747	3,022	3,366	(10%)	11%	7,457	6,419	(14%)
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,521	1,730	1,589	4%	(8%)	1,481	1,656	12%



เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 19,804 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 796 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยอง เพิ่มขึ้น 96 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้ารวมจะลดลงก็ตาม ในขณะที่รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์ลดลง 61 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้ารวมลดลง แม้ว่าราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยจะสูงขึ้น ตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น 761 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลงเล็กน้อย

qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 19,804 ล้านบาท ลดลง 2,068 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ลดลง 334 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์ลดลง 377 ล้านบาท ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง จากค่า Ft และราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไอน้ำให้แก่อุตสาหกรรมลดลง ขณะที่รายได้รวมของศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยองเพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่อุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ลดลง 1,734 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่อุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

เปรียบเทียบรายดั่งงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีจำนวน 41,676 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,467 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำที่สูงขึ้น จากค่า Ft และราคาก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่อุตสาหกรรมลดลง

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q2/65 (ล้านบาท)	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (ล้านบาท)	6M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	13,590	11,909	12,536	(8%)	5%	27,045	24,445	(10%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	18,206	18,102	17,002	(7%)	(6%)	31,445	35,104	12%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม ('000 MMBTU)	31,796	30,011	29,537	(7%)	(2%)	58,490	59,548	2%
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	434	505	445	3%	(12%)	458	476	4%
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	252,506	165,053	255,442	1%	55%	489,147	420,495	(14%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	205.4	385.1	311.9	52%	(19%)	191.4	340.6	78%

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 17,387 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 332 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 654 ล้านบาท (ลดลงจาก GLOW 430 ล้านบาท และลดลงจาก GPSC 224 ล้านบาท) จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยลดลงร้อยละ 7
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** เพิ่มขึ้น 1,004 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาถ่านหินปรับตัวเพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

**qoq** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 17,387 ล้านบาท ลดลง 1,279 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 2,005 ล้านบาท (ลดลงจาก GLOW 1,806 ล้านบาท และลดลงจาก GPSC 199 ล้านบาท) ลดลงจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยลดลงร้อยละ 2 และราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 12
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** เพิ่มขึ้น 668 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 55 แม้จะราคากถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 19

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีจำนวน 36,052 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,255 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและราคากถ่านหินรวมเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 และร้อยละ 78 ตามลำดับ แม้ปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 14

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 2,417 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 464 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่า Ft สูงขึ้นทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวสูงขึ้นด้วยเช่นกัน นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีปริมาณการขายไฟฟ้ารวมและปริมาณไอน้ำลดลงเล็กน้อย เนื่องจากมีลูกค้าอุตสาหกรรมบางรายมีหยุดซ่อมบำรุง

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 789 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 25 โดยมีสาเหตุหลักจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงไฟฟ้าใกล้เคียง พลังงาน ระยะที่ 5 และการปรับลดค่า Ft เป็น 0.9119 บาทต่อหน่วย ตั้งแต่เดือนพฤษภาคมที่ผ่านมา แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น และปริมาณการขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) งวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีมูลค่า 5,623 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,211 ล้านบาท หรือร้อยละ 65 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่า Ft สูงขึ้น ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินจะปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้ ความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง



## ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65 (แก้ไข)	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (แก้ไข)	6M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	106	128	85	(19%)	(33%)	172	213	24%
รายได้ขายน้ำเย็น	52	53	63	20%	19%	98	115	17%
รายได้อื่นๆ	101	126	265	163%	110%	151	392	159%
<b>รวมรายได้</b>	<b>259</b>	<b>306</b>	<b>414</b>	<b>60%</b>	<b>35%</b>	<b>421</b>	<b>720</b>	<b>71%</b>
<b>ต้นทุนวัตถุดิบ</b>								
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่นๆ	206	179	299	45%	67%	304	478	57%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>206</b>	<b>179</b>	<b>299</b>	<b>45%</b>	<b>67%</b>	<b>304</b>	<b>478</b>	<b>57%</b>
ค่าบำรุงรักษา	17	17	15	(13%)	(15%)	39	32	(17%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(5)	12	(20)	339%	(267%)	19	(8)	(143%)
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>218</b>	<b>208</b>	<b>294</b>	<b>35%</b>	<b>41%</b>	<b>362</b>	<b>502</b>	<b>39%</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>40</b>	<b>98</b>	<b>120</b>	<b>196%</b>	<b>23%</b>	<b>59</b>	<b>92</b>	<b>54%</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>16%</b>	<b>32%</b>	<b>29%</b>	<b>13%</b>	<b>(3%)</b>	<b>14%</b>	<b>15%</b>	<b>9%</b>

หมายเหตุ: โรงไฟฟ้า VSPP และอื่นๆ ประกอบไปด้วยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร

## รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/65 (แก้ไข)	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (แก้ไข)	6M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
<b>ไฟฟ้า</b>								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	11	20	14	32%	(26%)	19	34	79%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	9.62	6.54	5.91	(39%)	(10%)	9.05	6.27	(31%)
<b>น้ำเย็น</b>								
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็นชั่วโมง)	6,647	5,537	7,654	15%	38%	12,327	13,191	7%
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็นชั่วโมง)	7.83	9.49	8.19	5%	(14%)	7.96	8.73	10%

## เปรียบเทียบรายได้ไตรมาส

### yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 414 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 155 ล้านบาท หรือร้อยละ 60 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้อื่นๆ** เพิ่มขึ้น 165 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จาก กุ้งไฮลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** ลดลง 20 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และ โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ลดลง ตามราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง

### qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 414 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 107 ล้านบาท หรือร้อยละ 35 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้อื่นๆ** เพิ่มขึ้น 139 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จาก กุ้งไฮลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** ลดลง 42 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ลดลง ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง

## เปรียบเทียบรายได้งวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ เพิ่มขึ้น 172 ล้านบาท หรือร้อยละ 41 จากงวด 6 เดือนแรกของปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 328 ล้านบาท

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

### เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

#### yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 294 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 75 ล้านบาท หรือร้อยละ 35 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากต้นทุนงานทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

#### qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 294 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 85 ล้านบาท หรือร้อยละ 41 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากต้นทุนงานทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) เพิ่มขึ้น 140 ล้านบาท หรือร้อยละ 39 จากงวด 6 เดือนแรกของปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้น จากต้นทุนงาน EPC และการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ตามจำนวนโครงการที่เพิ่มขึ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ตามปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น

## กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 120 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 79 ล้านบาท หรือร้อยละ 196 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 และ เพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

และสำหรับงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีมูลค่า 92 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32 ล้านบาท หรือร้อยละ 54 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65 (แก้ไข)	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65 (แก้ไข)	6M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	436	369	596	37%	62%	827	966	17%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,296	2,206	2,357	3%	7%	4,519	4,563	1%
ต้นทุนทางการเงิน	1,047	1,242	1,342	28%	8%	2,022	2,585	28%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	53	105	(233)	(539%)	(321%)	20	(128)	(748%)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	184	(73)	(33)	(118%)	(55%)	252	(105)	(142%)
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	4,017	3,850	4,030	0.3%	5%	7,640	7,880	3%

เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายอื่นๆ รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

- ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 4,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 โดยมีรายละเอียด ดังนี้
- ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 596 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 160 ล้านบาท หรือร้อยละ 37 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของค่าเบี้ยประกันภัย
  - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 2,357 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 61 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 สาเหตุหลักจากงานซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน และงานปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า
  - ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 1,342 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 294 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 จากไตรมาส 2 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทฯ มีการออกหุ้นกู้จำนวน 3,000 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น
  - ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า -233 ล้านบาท ลดลง 286 ล้านบาท หรือร้อยละ 539 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชี
  - กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 33 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 216 ล้านบาท จากไตรมาส 2 ปี 2565 ประกอบด้วย
    - กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 407 ล้านบาท
    - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 284 ล้านบาท
    - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ลดลง 94 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

- ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 4,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 180 ล้านบาท หรือร้อยละ 5% โดยมีรายละเอียด ดังนี้
- ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 596 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 227 ล้านบาท หรือร้อยละ 62 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของค่าเบี้ยประกันภัย การปรับปรุงรายการทางบัญชีค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และค่าจัดจ้างที่ปรึกษาด้านการลงทุน
  - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 2,357 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 151 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักจากงานซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน และงานปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า
  - ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 1,342 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 100 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากไตรมาส 1 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทฯ มีการออกหุ้นกู้จำนวน 3,000 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น
  - ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า -233 ล้านบาท ลดลง 338 ล้านบาท หรือร้อยละ 321 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากพลประกอบการที่ลดลงและการปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชี
  - กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 33 ล้านบาท ลดลง 40 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 ประกอบด้วย
    - กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 343 ล้านบาท
    - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 380 ล้านบาท
    - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

พลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	สัดส่วน การถือ หุ้น	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)
					YoY	QoQ			YoY
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	459	(103)	(18)	(82%)	(104%)	460	(121)	(126%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)									
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	15	30	28	(8%)	85%	32	58	80%
บริษัท พลังไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	30%	(2)	13	35	169%	(1,627%)	(17)	48	(377%)
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	14	4	2	(56%)	(86%)	34	6	(81%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)									
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	91	107	114	6%	26%	184	221	20%
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ESCE)	33%	7	9	9	4%	23%	15	18	22%
บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)	42%	(154)	128	145	14%	(195%)	(155)	273	(276%)
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	50%	12	(34)	(8)	(76%)	(168%)	34	(42)	(224%)
บริษัท นูอโอโพลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	49%	(10)	1	(0.4)	(142%)	(96%)	(11)	1	(105%)
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)	25%	0	(42)	(132)	215%	N/A	0	(174)	N/A
รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนใน บริษัทร่วมและการร่วมค้า		432	113	175	54%	(60%)	575	288	(50%)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าไตรมาสที่ 2 ปี 2566 มีมูลค่า 175 ล้านบาท ลดลง 257 ล้านบาท หรือร้อยละ 60 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 แต่เพิ่มขึ้น 61 ล้านบาท หรือร้อยละ 54 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)



XAYABURI POWER  
YOUR SENSE OF ENERGY

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลง 477 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เนื่องจากปริมาณน้ำที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และขาดทุนลดลง 85 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เนื่องจากปัจจัยด้านฤดูกาล และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนตัว

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)



BIC

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายไอน้ำและปริมาณขายไฟฟ้าในส่วนของ กฟผ. ประกอบกับราคาก๊าซธรรมชาติปรับลดลง ในขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ลดลง 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เนื่องจากต้นทุนทางการเงินที่ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

บริษัท พลังไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)



NNEG  
NANA ENERGY  
ELECTRICITY GENERATING

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG เพิ่มขึ้น 38 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับลดลง

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)



NAM LIK 1

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC ลดลง 12 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 และลดลง 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เนื่องจากต้นทุนทางการเงินที่ปรับเพิ่มขึ้นตามทิศทางอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)



TSR  
Thai Solar Renewable Co., Ltd.

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR เพิ่มขึ้น 23 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 จากการเพิ่มขึ้นของค่า Ft และปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มขึ้น 7 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จากรายได้อื่นที่เพิ่มขึ้น

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)



GRP

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน GRP ลดลง 20 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากค่าที่ปรึกษาด้านการลงทุนที่ปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ขาดทุนลดลง 26 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จากการจำหน่ายไฟฟ้าของ Sheng Yang Energy

บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)



AVAADA

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 299 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท จากไตรมาส 1 ปี 2566 สาเหตุหลักจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น



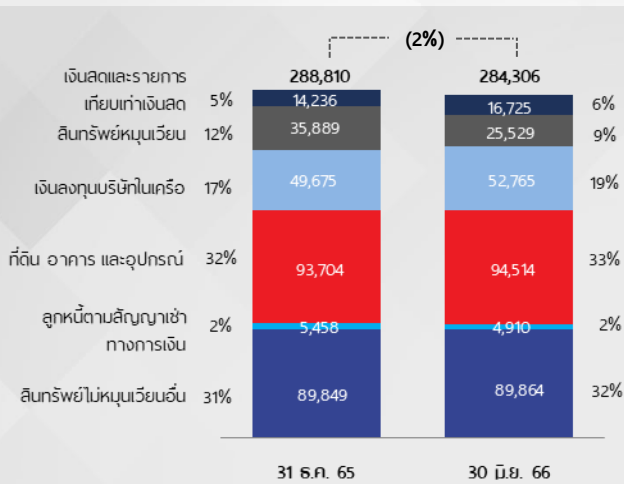
CI CHANGFANG WINDPOWER  
CHANGFANG WINDPOWER  
CHANGFANG WINDPOWER

ขาดทุนจากเงินลงทุนใน CFXD เพิ่มขึ้น 90 ล้านบาท จากไตรมาส 1 ปี 2566 เนื่องจากไตรมาส 2 ปี 2566 มีการหยุดเดินเครื่องกังหันลมเพื่อซ่อมต่อและทดสอบระบบ



# บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

## สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

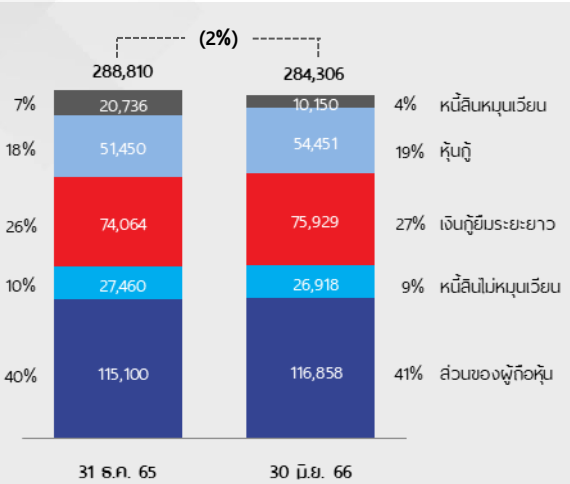


### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม มูลค่า 284,306 ล้านบาท ลดลง 4,505 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** เพิ่มขึ้น 2,489 ล้านบาท หรือร้อยละ 17
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** เพิ่มขึ้น 3,090 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 สาเหตุหลักมาจากการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited จำนวน 2,336 ล้านบาท
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** เพิ่มขึ้น 810 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 เนื่องจากการการลงทุนในโครงการ SPP Replacement และการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** ลดลง 10,360 ล้านบาท หรือร้อยละ 29 โดยมีสาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้าปรับลดลง 9,124 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP ลดลงตามแผนการเรียกปรับของ กฟผ.
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** ลดลง 548 ล้านบาท หรือร้อยละ 10
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.02

## หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



### หนี้สิน

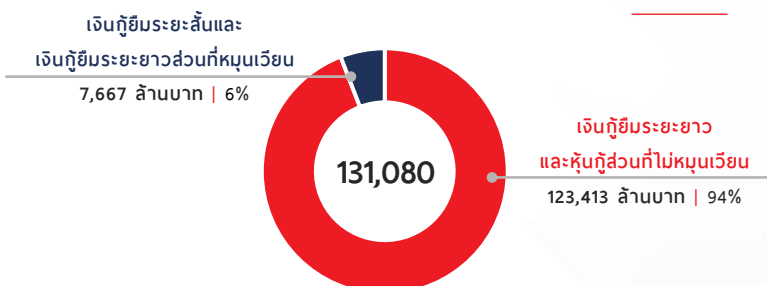
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม มูลค่า 167,448 ล้านบาท ลดลง 6,261 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** ลดลง 10,586 ล้านบาท หรือร้อยละ 51 สาเหตุหลักมาจากการชำระหนี้การค้า ลดลง 6,440 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ลดลง 2,671 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 4,866 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากการออกหุ้นกู้จำนวน 3,000 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 542 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 มีมูลค่ารวม 116,858 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สาเหตุหลักมาจากการกำไรสะสมสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 1,835 ล้านบาท ขณะที่กำไรเบ็ดเสร็จอื่นและรายการอื่นเพิ่มขึ้น 813 ล้านบาท ขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานในปี 2565 จำนวน 891 ล้านบาท

## หนี้สินที่มีการดอกเบี้ย (ล้านบาท)



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินที่มีการดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 131,080 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 7,667 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 123,413 ล้านบาท หรือร้อยละ 94

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	6M/66
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	11,601
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(7,660)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,405)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	2,536
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(47)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	2,489
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	14,236
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	16,725

ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจากสิ้นปี 2565 จำนวน 2,489 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 11,601 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 12,182 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 581 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

- ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,405 ล้านบาท โดยเป็น
1. เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้สำหรับค่าใช้จ่ายในการลงทุน จำนวน 3,000 ล้านบาท
  2. เงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,861 ล้านบาท
  3. เงินสดรับจากรายการอื่น จำนวน 32 ล้านบาท
  4. การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,671 ล้านบาท
  5. การจ่ายดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,677 ล้านบาท
  6. เงินปันผลจ่าย จำนวน 891 ล้านบาท
  7. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 70 ล้านบาท

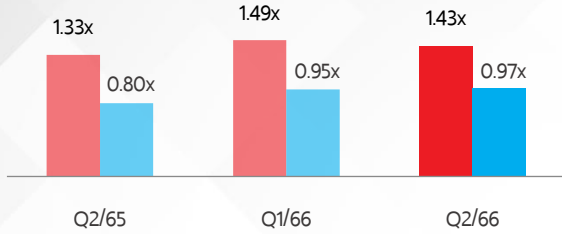
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

- ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 7,658 ล้านบาท จาก
1. เงินสดจ่ายในการลงทุนสินทรัพย์ถาวร 5,074 ล้านบาท
  2. เงินสดจ่ายจากการลงทุนในหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทร่วม จำนวน 2,336 ล้านบาท
  3. เงินสดจ่ายให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 915 ล้านบาท
  4. เงินปันผลและดอกเบี้ยรับ จำนวน 527 ล้านบาท
  5. เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จำนวน 138 ล้านบาท

## อัตราส่วนหนี้สินรวมและหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | เท่า

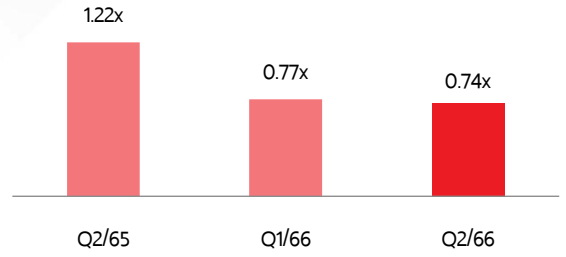
TOTAL D/E & NET D/E | times

■ อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E)  
■ อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net D/E)



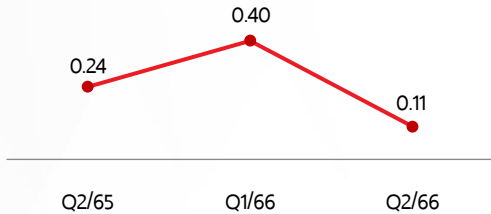
## อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย | เท่า

INTEREST COVERAGE RATIO | times



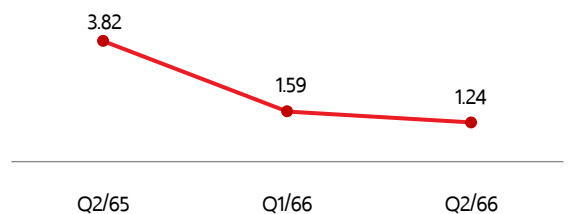
## กำไรต่อหุ้น | บาท/หุ้น

EARNING PER SHARE (EPS) | THB/Share



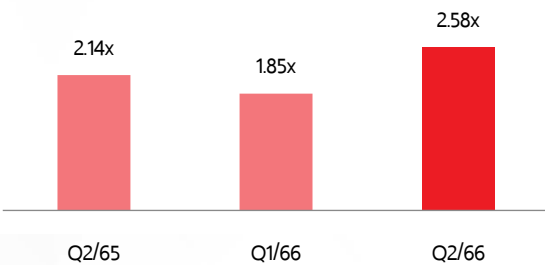
## อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | %

RETURN ON EQUITY (ROE) | %



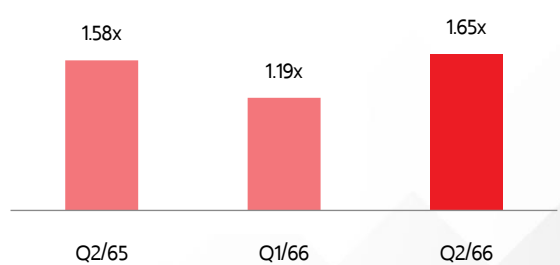
## อัตราส่วนสภาพคล่อง | เท่า

CURRENT RATIO | times



## อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว | เท่า

QUICK RATIO | times



อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

(หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว)) / ส่วนของผู้ถือหุ้น

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย

กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้ / ดอกเบี้ยจ่าย

อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ / ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย

อัตราส่วนสภาพคล่อง

สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน

อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว

(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว + ลูกหนี้การค้า ) / หนี้สินหมุนเวียน



SCOD | 2568<sup>1</sup>

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน Energy Recovery Unit (ERU)



**ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน**  
โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมร้อยละ 90.67 กำลังดำเนินงานติดตั้งโครงสร้างเหล็กและอุปกรณ์ Circulating Fluidize Bed Boiler, Electrostatic Precipitator, SNOX Reactor และ Wet Sulfuric Acid Condenser ของ Boiler ทั้ง 3 ชุดรวมถึงกำลังดำเนินงานติดตั้งอุปกรณ์สายไฟฟ้าและทดสอบอุปกรณ์ ในอาคารสถานีไฟฟ้า Substation 119.

หมายเหตุ: 1. โครงการได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2568

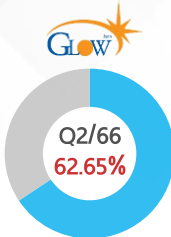


SCOD | Q2/2567

Unit 1 : มี.ค. 2567

Unit 2 : เม.ย. 2567

## โครงการ GLOW SPP2 Replacement | Glow SPP2



**ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน**  
โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณร้อยละ 62.65 โดยอยู่ระหว่างการก่อสร้างอาคารควบคุมไฟฟ้า และฐานรากคอนกรีตเสริมเหล็กของเครื่องจักรต่างๆ มีการติดตั้งอุปกรณ์เครื่องจักรบางส่วน การติดตั้งโครงสร้างรับท่อ และระบบท่อ หม้อไอน้ำ ติดตั้งกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	สัญญา PPA กับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
โครงการ GLOW SPP2 Replacement			
• โกลว์ เอสพีพี 2	98	230	60

## ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



SCOD | 2566-2568

## โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในอินเดีย Avaada Energy Private Limited (AEPL)



รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 6,720 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ของทุนทั้งหมดของ AEPL

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	แผนดำเนินงาน เชิงพาณิชย์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (จำนวน 29 โครงการ)	3,987	-
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (จำนวน 6 โครงการ)	709	2566-2567
อยู่ระหว่างการพัฒนา (จำนวน 8 โครงการ)	2,024	2567-2568



Target Full COD | Q1/2567

## โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งไต้หวัน Changfang และ Xidao (CFXD)

### ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณร้อยละ 72 ซึ่งมีการเริ่มจ่ายไฟจากโครงการในเฟสแรกแล้วเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2565 และดำเนินการก่อสร้างฐานรากเสร็จเรียบร้อยแล้วในเดือนกรกฎาคม 2566 โดยมีแผนจะเปิดดำเนินการครบทุกโครงการภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567



## โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

โรงไฟฟ้า	ประเภท เชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต ไฟฟ้าติดตั้ง สูงสุด (MW)	กำลังการผลิต ไฟฟ้าตาม สัดส่วน การถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิต ไฟฟ้าตาม สัดส่วน การถือหุ้นที่ ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการ ผลิตไอน้ำ ตามสัดส่วน การถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
ศรีราชา	ก๊าซ ธรรมชาติ	ศรีราชา	GPSC (100%)	700	700	700	-	EGAT	2000
โกลวอปปี้	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	GLOW (95%)	713	677	677	-	EGAT	2003
ห้วยเหาะ	พลังงานน้ำ	จ. อັตตะปือ สปป. ลาว	GLOW (67%)	152	102	102	-	EGAT/ EDL	1999
เท็กโก-วัน	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (65%)	660	429	429	-	EGAT	2012
XPCL	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (25%)	1,285	321	321	-	EGAT/ EDL	2019
RPCL	ก๊าซ ธรรมชาติ	ราชบุรี	GPSC (15%)	1,400	210	210	-	EGAT	2008
รวมกำลังการผลิต IPP				4,910	2,439	2,439			
โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)									
CUP-1	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ตะวันออก	GPSC (100%)	226	226	226	890	EGAT/ IU	2006
CUP-2	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม อาร์ไอแอล	GPSC (100%)	113	113	113	170	EGAT/ IU	2008
CUP-3	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ตะวันออก	GPSC (100%)	-	-	-	280	IU	2009
ระยองส่วนขยาย (CUP-3)	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ตะวันออก	GPSC (100%)	15	15	15	-	IU	2019
CUP-4	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม เอเชีย	GPSC (100%)	49	49	49	140	IU	2019
โกลว พลังงาน ระยะที่ 2 (SPP replacement)	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (100%)	200	200	200	460	EGAT/ IU	2022-23
โกลว พลังงาน ระยะที่ 4	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (100%)	77	77	77	137	EGAT/ IU	2005
โกลว พลังงาน ระยะที่ 5	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (100%)	328	328	328	160	IU	2011
โกลว เอสพีพี 2	ก๊าซ ธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (100%)	213	213	213	190	EGAT/ IU	1999 (รายละเอียดหน้า 20)
โกลว เอสพีพี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (100%)	300	300	300	-	EGAT/ IU	1999
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 1	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสต์ เทิร์นอินดัสเตริยพาร์ค	GLOW (100%)	120	120	120	-	EGAT/ IU	2000
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสต์ เทิร์นอินดัสเตริยพาร์ค	GLOW (100%)	42	42	42	-	IU	2006
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสต์ เทิร์นอินดัสเตริยพาร์ค	GLOW (100%)	110	110	110	-	EGAT/ IU	2012
โกลว พลังงาน ซิเอฟบี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (100%)	85	85	85	79	IU	2010

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า (ต่อ)

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
IRPC-CP ระยะที่ 1 - 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์พีซี	GPSC (51%)	240	122.4	122.4	153	EGAT/ IU	2015, 2017
IRPC-CP ระยะที่ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์พีซี	GPSC (51%)	70	35.7	-	-	IU	2024
NNEG ระยะที่ 1 - 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	GPSC (30%)	185	56	56	12	EGAT / IU	2016, 2020
NNEG ระยะที่ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	GPSC (30%)	30	9	-	159	IU	2024
BIC-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2013
BIC-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2017
รวมกำลังการผลิต SPP				2,637	2,160	2,115	2,683		
โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ									
Rayong Waste to Energy (WTE)	RDF	ระยอง	GPSC (100%)	9.8	9.8	9.8	-	PEA	2021
CHPP	ก๊าซธรรมชาติ	ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	GPSC (100%)	5	5	5	-	MEA / ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	2008
CHPP (Solar)	พลังงานแสงอาทิตย์	จันทบุรี	GPSC (100%)	5	5	5	-	PEA	2016
GRP (NPS,WXA,PPS)	พลังงานแสงอาทิตย์	พิจิตร สุพรรณบุรี ลพบุรี ขอนแก่น	GPSC (50%)	39.5	19.75	19.75	-	PEA	2014-15
GRP1 (Sheng Yang)	พลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	GPSC (45%)	55.8	25.11	25.11	-	TaiPower	2016-21
AEPL (Solar Power Platform)	พลังงานแสงอาทิตย์	อินเดีย	GPSC (43%)	6,720	2,885	1,712	-	Central and State Gov. and C&I	2018-25 (รายละเอียดหน้า 20)
TSR (SSE1)	พลังงานแสงอาทิตย์	สุพรรณบุรี และ กาญจนบุรี	GPSC (40%)	80	32	32	-	PEA	2013
NL1PC	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (40%)	65	26	26	-	EDL	2019
Chonburi Clean Energy (CCE)	ขยะอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1	GLOW (33%)	8.6	2.87	2.87	-	PEA / IU	2019
CFXD (Offshore wind farm) (กำลังก่อสร้าง)	พลังงานลม	ไต้หวัน	GPSC (25%)	595	149	-	-	TaiPower	2022-24 (รายละเอียดหน้า 20)
Helios 3 - 4	พลังงานแสงอาทิตย์	นครราชสีมา	GPSC (50%)	16	8	-	-	PEA	2030
Private PPA (กลุ่มจีพีเอสซี)	พลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวนหลายแห่ง	GPSC Gr. (100%)	43.24	43.24	22.18	-	IU	2012-24
รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่นๆ				7,643	3,211	1,860	-		
อื่นๆ									
ERU (กำลังก่อสร้าง)	ถ่านหิน	(Petroleum Pitch)	ชลบุรี	GPSC (100%)	250	250	-	175	Thai Oil PLC (รายละเอียดหน้า 20)
รวม ERU				250	250	-	175		
รวม				15,440	8,060	6,414	2,858		

หมายเหตุ:  
- ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566  
- กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมถึงการถือหุ้นระยะ 100 ใน GLOW

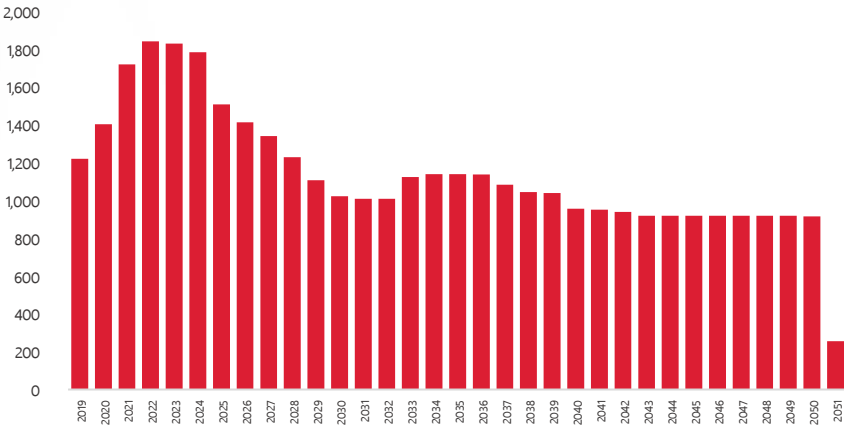
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

ด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้การซื้อกิจการต้องมีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกิจการที่เข้าซื้อโดยเทียบกับราคาตลาดปัจจุบัน ดังนั้นในการเข้าซื้อกิจการ GLOW บริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินมูลค่ายุติธรรมเทียบกับราคาในการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 69.11 จาก ENGIE Global Developments B.V. เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 ที่ราคาเข้าซื้อ 93,001 ล้านบาท เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว โดยมีการประเมินมูลค่าสินทรัพย์ดังนี้

รายการ	มูลค่าทางบัญชี ของ GLOW	มูลค่ายุติธรรม ของ GLOW	หน่วย : ล้านบาท
			ส่วนต่างมูลค่า ยุติธรรม
สินทรัพย์	107,655	155,500	47,845
หนี้สิน	(56,246)	(66,497)	(10,251)
สินทรัพย์สุทธิของ GLOW ณ วันที่ 14 มีนาคม 2562	51,409	89,003	37,594
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ร้อยละ 30.89		(32,092)	
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาในการเข้าซื้อ ร้อยละ 69.11		56,911	
ค่าความนิยม		36,090	
ราคาเข้าซื้อกิจการ		93,001	

จากมูลค่ายุติธรรมตามตาราง ส่วนใหญ่เป็นการตีมูลค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 37,594 ล้านบาท ซึ่งจะมีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมในแต่ละปี โดยการทยอยตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามอายุสัญญาที่คงเหลือของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้ปรากฏในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยวิธีเส้นตรง ตามประมาณการอายุการให้ประโยชน์ 5 ถึง 31 ปี

ค่าตัดจำหน่ายจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW ระหว่างปี 2562-2594 (โดยคิดสัดส่วนการถือหุ้น GLOW ร้อยละ 100)



กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประกอบการของ GLOW ในงบการเงินรวม) ซึ่งกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) นี้สามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างแท้จริง โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 361 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				YoY	QoQ			+/-
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	684	1,118	309	(55%)	(72%)	997	1,427	43%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	453	453	361	(31%)	(20%)	978	814	(17%)
Adjusted Net Income	1,137	1,571	670	(44%)	(57%)	1,974	2,241	13%



SMART ENERGY FOR EVOLVING LIFE

ติดต่อทีมงานนักลงทุนสัมพันธ์ :

+662 140 4646

+662 140 1808

+66 2140 4642

+662 140 1846

ir@gpscgroup.com

www.gpscgroup.com

