

MD&A

Q3/2566

Member of

**Dow Jones
Sustainability Indices**

Powered by the S&P Global CSA

POWER OF THE FUTURE

Accelerating success,
move towards sustainability.



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2566

เหตุการณ์สำคัญไตรมาสที่ 3 ปี 2566 จนถึงปัจจุบัน

- มติคณะรัฐมนตรี วันที่ 18 กันยายน 2566 เห็นชอบในหลักการมาตรการลดการใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ทำให้ เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม ที่ผ่านมามีคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ("กกพ.") ได้มีมติเห็นชอบปรับลดค่าไฟฟ้าผันแปร ("ค่า Ft") งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 จาก 0.9119 บาทต่อหน่วย เป็น 0.2048 บาทต่อหน่วย หรือลดลง จำนวน 0.7071 บาทต่อหน่วย จากงวดก่อนหน้า ทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมประมาณ 3.99 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยพิจารณาจากราคาพลังงานในตลาดโลกลดลง โดยเฉพาะก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักรวมถึงปริมาณก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยซึ่งมีราคาถูกมีสัดส่วนเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลง ซึ่งการปรับลดค่า Ft ดังกล่าวส่งผลกระทบต่ออย่างจำกัด เนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงของบริษัท ทั้งก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับบริษัทฯ ยังคงมีฐานของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP และมีการบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตหรือ Optimization โดยผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเป็นลำดับแรก หรือ merit order เพื่อลดต้นทุนการผลิตให้ได้มากที่สุด รวมทั้งมุ่งเน้นการดำเนินการด้าน Synergy เพื่อบริหารจัดการ การผลิตและใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน รวมถึง มาตรการลดค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดตามเป้าหมาย
- มติคณะกรรมการนโยบายการเงิน (กนง.) วันที่ 27 กันยายน 2566 มีมติเป็นเอกฉันท์ให้ขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายร้อยละ 0.25 ต่อปี จากร้อยละ 2.25 เป็นร้อยละ 2.50 ต่อปี สอดคล้องกับทิศทางเศรษฐกิจไทยในภาพรวมที่กำลังฟื้นตัว ซึ่งส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินของผู้ประกอบการเอกชน อย่างไรก็ตาม การปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายครั้งนี้ส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของบริษัท อย่างจำกัด เนื่องจากบริษัทฯ มีสัดส่วนเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ในระดับต่ำ ทั้งนี้ กนง. ประเมินว่าการดำเนินนโยบายการเงินในระยะต่อไปจะพิจารณาถึงสภาพเศรษฐกิจที่กำลังฟื้นตัวกลับเข้าสู่ระดับศักยภาพ และเงินเฟ้อซึ่งอาจได้รับแรงส่งเพิ่มเติมจากนโยบายภาครัฐ ซึ่งบริษัทฯ จะดำเนินการติดตามทิศทาง การปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยอย่างใกล้ชิด เพื่อบริหารจัดการและจัดหาเงินทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2566

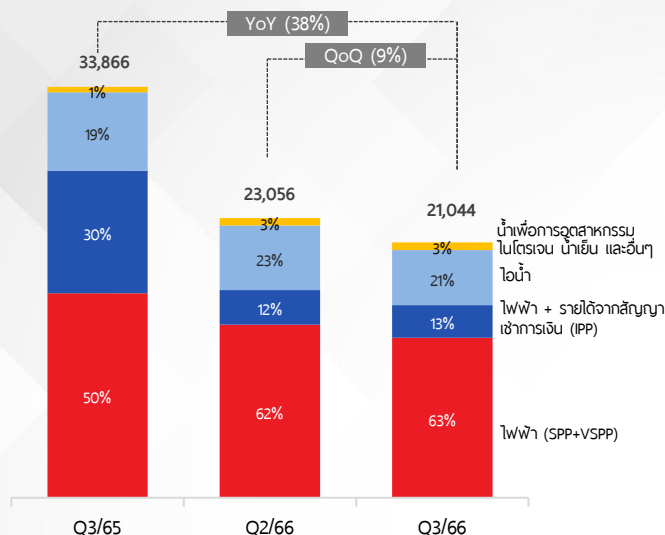
- **กำไรสุทธิของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566** จำนวน 1,790 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,459 ล้านบาท หรือร้อยละ 441 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานในส่วนของบริษัทไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้นจากราคาต้นทุนพลังงานลดลง แม้ว่าปริมาณการขายโดยรวมให้แก่อุตสาหกรรมลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรม ประกอบกับผลการดำเนินงานในส่วนของบริษัทไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น จากค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) โดยรวมที่ปรับตัวดีขึ้น ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง โดยหลักจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลง 244 ล้านบาท จากปริมาณน้ำลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีปริมาณน้ำมากกว่าปกติ
- **เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2566** กำไรสุทธิของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 1,481 ล้านบาท หรือร้อยละ 479 โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานในส่วนของบริษัทไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น ประกอบกับ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้นจากต้นทุนราคาพลังงานที่ลดลง ขณะที่ไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลับมาเดินเครื่องตามปกติแล้ว และโรงไฟฟ้าเท็คโก-วัน ไม่มีการบันทึกรายการปรับปรุงค่าใช้จ่ายต้นทุนด้านเงินปันผลเท่ากับไตรมาสก่อนหน้า ขณะที่เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น โดยหลักจากส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำชยะบุรี (XPCL) เพิ่มขึ้น 515 ล้านบาท จากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล และได้รับเงินปันผลรับจาก บริษัทราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) เพิ่มขึ้น 105 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65 (แก้ไข)	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	33,866	23,056	21,044	(38%)	(9%)	88,846	72,005	(19%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(30,790)	(18,945)	(15,012)	(51%)	(21%)	(79,108)	(57,009)	(28%)
กำไรขั้นต้น	3,076	4,111	6,033	96%	47%	9,738	14,998	54%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(401)	(596)	(504)	26%	(15%)	(1,228)	(1,469)	20%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	105	(19)	18	(83%)	(195%)	250	83	(67%)
EBITDA	2,780	3,496	5,546	100%	59%	8,761	13,610	55%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,281)	(2,357)	(2,387)	5%	1%	(6,800)	(6,950)	2%
EBIT	499	1,139	3,160	533%	177%	1,961	6,661	240%
ต้นทุนทางการเงิน	(1,068)	(1,342)	(1,359)	27%	1%	(3,090)	(3,943)	28%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	109	277	140	29%	(49%)	1,518	444	(71%)
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	764	178	601	(21%)	238%	1,372	982	(28%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	158	233	(500)	(416%)	(315%)	138	(372)	(369%)
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	462	484	2,041	342%	322%	1,899	3,770	99%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(61)	33	66	208%	(100%)	(313)	172	(155%)
กำไรสุทธิ	401	517	2,107	426%	308%	1,586	3,942	149%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(70)	(207)	(318)	356%	54%	(258)	(726)	182%
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	331	309	1,790	441%	479%	1,328	3,217	142%
กำไรสุทธิต่อส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)¹	784	670	2,243	186%	235%	2,758	4,484	63%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	9%	18%	29%	20%	11%	11%	21%	10%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	1%	1%	9%	8%	8%	1%	4%	3%
Adjusted Net Income Margin (%)	2%	3%	11%	9%	8%	3%	6%	3%

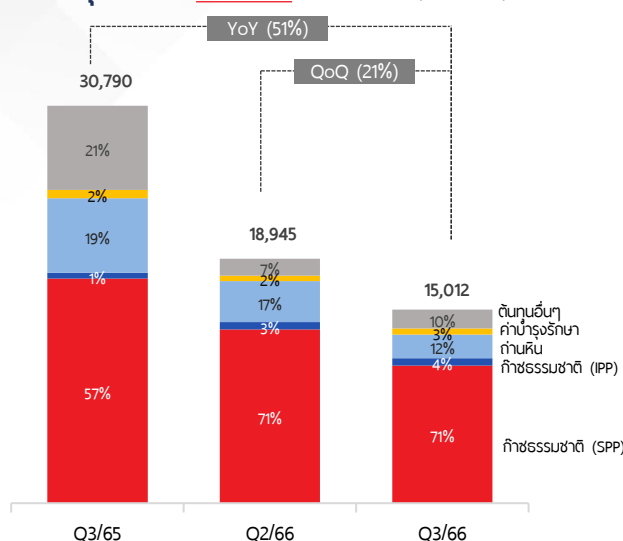
หมายเหตุ: 1. กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่าสุทธิของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW" (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 21)

เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)



เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส

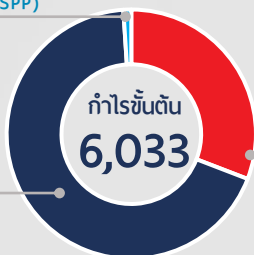
กำไรขั้นต้น ไตรมาส 3 ปี 2566 (ล้านบาท)

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมากและอื่นๆ (VSPP)

60 ล้านบาท | 1%

โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

4,146 ล้านบาท | 69%



โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

1,826 ล้านบาท | 30%

กำไรขั้นต้น ไตรมาสที่ 3 ปี 2566

มีมูลค่า 6,033 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,957 ล้านบาท หรือร้อยละ 96 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 1,922 ล้านบาท หรือร้อยละ 47 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 165 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-เจน ที่มีค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) สูงขึ้น จากการหยุดซ่อมบำรุงที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นลดลง จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. และ margin จากการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชา เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 2,745 ล้านบาท หรือร้อยละ 196 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับราคาต้นทุนพลังงานที่ลดลง แม้ว่าการขายไอน้ำรวมให้แกลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 252 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 สาเหตุหลักจาก ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ มีการบันทึกรายการปรับปรุงค่าใช้จ่ายต้นทุนค่าขนส่งของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-เจน ตามรอบการตรวจสอบปริมาณสต็อกค่าขนส่ง จำนวน 336 ล้านบาท ซึ่งไม่มีการบันทึกรายการดังกล่าวในไตรมาสนี้
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 1,690 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 69 สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น และต้นทุนราคาพลังงานที่ลดลง ประกอบกับไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้าโกสวดี พลังงาน ระยะที่ 5 ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลับมาเดินเครื่องตามปกติแล้ว

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2565

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 47 ล้านบาท หรือร้อยละ 351 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท พลังไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น ตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีจำนวน 140 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 31 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ดอกเบี้ยที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- **รายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มค่าใช้จ่ายอื่น ๆ มีจำนวน 4,684 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,032 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปรับเพิ่มขึ้น ตามผลประกอบการปรับตัวดีขึ้นจากปีก่อนหน้า และต้นทุนทางการเงินเพิ่มสูงขึ้นตามทิศทางของอัตราดอกเบี้ยลอยตัว
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เท่ากับ 601 ล้านบาท ลดลง 162 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 โดยสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี (XPCL) ลดลง 244 ล้านบาท จากปริมาณน้ำที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ AEPL เพิ่มขึ้น 127 ล้านบาท จากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** เพิ่มขึ้น 248 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** ลดลง 20 ล้านบาท หรือร้อยละ 25 สาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากงานผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท พลังไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีจำนวน 140 ล้านบาท ลดลง 137 ล้านบาท สาเหตุหลักจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ มีการรับรู้รายได้เงินชดเชยความเสียหายจากประกันภัยบางส่วน จากการรั่วไหลของไฟฟ้ารั่วจากชุดเครื่องนอกแผนงานในปี 2565 จำนวนเงิน 96 ล้านบาท
- **รายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มค่าใช้จ่ายอื่น ๆ มีจำนวน 4,684 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 654 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปรับเพิ่มขึ้น 733 ล้านบาท เนื่องจากตามผลประกอบการปรับตัวดีขึ้น และไม่มีการบันทึกปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในไตรมาสนี้ ขณะที่ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารปรับตัวลดลง
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เท่ากับ 601 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 423 ล้านบาท หรือร้อยละ 238 โดยสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี (XPCL) เพิ่มขึ้น 515 ล้านบาท จากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล และได้รับเงินปันผลรับจาก บริษัท ราชบุรีเพาวเวอร์ จำกัด (RPCL) เพิ่มขึ้น 105 ล้านบาท ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ AEPL ลดลง 128 ล้านบาท จากปัจจัยทางด้านฤดูกาล
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** เพิ่มขึ้น 111 ล้านบาท

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานงวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2565

กำไรสุทธิของบริษัทฯ งวด 9 เดือนแรก ปี 2566 มีจำนวน 3,217 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,889 ล้านบาท หรือร้อยละ 142 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)** เพิ่มขึ้น 4,992 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ราคาต้นทุนพลังงานลดลง
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ลดลง 1,074 ล้านบาท เนื่องจากในงวด 9 เดือน ปี 2565 บริษัทฯ มีการรับรู้กำไร (ก่อนหักภาษี) จากการขายหุ้นบริษัท Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1) จำนวน 785 ล้านบาท และ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) จากการขายสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับแบตเตอรี่ ให้แก่ บริษัท นูออโรว์ พلاس จำกัด จำนวน 388 ล้านบาท
- **ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี** ลดลง 825 ล้านบาท เนื่องจากมีปริมาณน้ำที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีปริมาณน้ำมากกว่าปกติ

ทิศทางเศรษฐกิจของปี 2566

ภาพรวมเศรษฐกิจไทย: ธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) คาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2566 มีแนวโน้มขยายตัวอยู่ในระดับร้อยละ 2.8 ซึ่งเป็นตัวเลขการขยายตัวที่ลดลงจากประมาณการในช่วงไตรมาสก่อนหน้าที่ร้อยละ 3.6 สาเหตุจากการขยายตัวของเศรษฐกิจจะลดลงจากภาคการส่งออกสินค้าและภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวช้ากว่าคาด ซึ่งส่วนหนึ่งมาจากสภาวะเศรษฐกิจจีนและอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ในต่างประเทศที่ฟื้นตัวช้า

ขณะที่อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยปี 2567 ธปท. คาดว่าอัตราการเติบโตจะเร่งตัวขึ้นไปอยู่ในระดับร้อยละ 4.4 จากปัจจัยอุปสงค์ในประเทศที่คาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับกลุ่มการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวต่อเนื่องและกลุ่มส่งออกสินค้าที่กลับมาขยายตัว รวมทั้งปัจจัยสนับสนุนเพิ่มเติมจากนโยบายภาครัฐ

ซึ่งคณะกรรมการนโยบายการเงิน (กนง.) ประเมินว่าการทยอยปรับขึ้นดอกเบี้ยนโยบายในช่วงที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบันนั้นสอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจ และมองว่าอัตราดอกเบี้ยนโยบายปัจจุบันที่ร้อยละ 2.50 อยู่ในระดับที่มีความเหมาะสมกับการขยายตัวอย่างมีเสถียรภาพของเศรษฐกิจในระยะยาวแล้ว โดยระยะถัดไป กนง. ยังคงดำเนินนโยบายทางการเงินให้สอดคล้องตามทิศทางของเศรษฐกิจไทยที่กำลังฟื้นตัว ส่งผลให้ กนง. ไม่มีความจำเป็นในการรักษาอัตราดอกเบี้ยนโยบายให้อยู่ในระดับต่ำในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ นอกจากนี้ กนง. ยังคงต้องพิจารณาถึงระดับอัตราเงินเฟ้อให้อยู่ในกรอบเป้าหมายอย่างยั่งยืน ตามที่กำหนดเป้าหมายไว้ที่ร้อยละ 1 - 3

สำหรับแนวโน้มอัตราเงินเฟ้อในปี 2566 ปรับตัวอยู่ที่ร้อยละ 1.6 ซึ่งอยู่ในกรอบเป้าหมาย จากผลของมาตรการช่วยเหลือค่าครองชีพของภาครัฐ และผลของฐานที่สูงในปีก่อนหน้า ขณะที่อัตราเงินเฟ้อในปี 2567 มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นจากแรงกดดันด้านอุปสงค์ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากนโยบายภาครัฐ ขณะที่จากปัจจัยปรากฏการณ์เอลนีโญที่อาจรุนแรงกว่าคาด อาจส่งผลให้ผู้ประกอบการส่งผ่านต้นทุนเพิ่มเติมโดยเฉพาะต้นทุนราคาอาหาร

ค่าเอฟที: เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2566 คณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติเห็นชอบในหลักการมาตรการปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกาศเรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้ารอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 จากเดิมที่ประกาศไว้ที่อัตรา 4.45 บาทต่อหน่วย ลงเหลือในอัตรา 3.99 บาทต่อหน่วย โดยมีมติให้กระทรวงพลังงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้องรับไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง

ต่อมา เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบค่าเอฟทีเรียกเก็บในงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 อัตราใหม่ ตามที่รัฐวิสาหกิจเสนอมาในอัตรา 0.2048 บาทต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 3.99 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และ กกพ. อยู่ระหว่างดำเนินการส่งหนังสือแจ้งการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพื่อประกาศค่าเอฟทีค่าใหม่ สำหรับค่าไฟฟ้าในรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566



ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65 (แก้ไข)	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	1,184	1,899	1,786	51%	(6%)	3,826	4,660	22%
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	8,740	842	787	(91%)	(7%)	24,128	6,268	(74%)
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	25	2	1	(95%)	(38%)	25	11	(58%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	9,949	2,743	2,574	(74%)	(6%)	27,978	10,938	(61%)
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	148	96	139	(6%)	44%	468	340	(27%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	0	0	0	N/A	N/A	0	0	N/A
รวมรายได้	10,097	2,839	2,712	(73%)	(4%)	28,446	11,279	(60%)
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ ¹	442	568	563	27%	(1%)	1,369	1,498	9%
ถ่านหิน	2,613	336	0	(100%)	(100%)	7,786	984	(87%)
อื่นๆ	4,978	68	62	(99%)	(8%)	13,478	2,984	(78%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	8,034	971	625	(92%)	(36%)	22,632	5,466	(76%)
ค่าบำรุงรักษา	109	78	40	(64%)	(49%)	301	221	(26%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	292	216	222	(24%)	3%	662	642	(3%)
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	8,436	1,265	886	(89%)	(30%)	23,595	6,329	(73%)
กำไรขั้นต้น	1,661	1,574	1,826	10%	16%	4,851	4,950	2%
อัตรากำไรขั้นต้น	16%	55%	67%	51%	12%	17%	44%	27%

หมายเหตุ: 1 รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%)								
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา	45%	100%	100%	55%	0%	73%	99%	26%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโกลวโอพีพี	96%	97%	99%	3%	2%	98%	95%	(3%)
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน	78%	100%	100%	22%	0%	79%	80%	1%
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา	496	0	0	(100%)	N/A	1,675	467	(72%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโกลวโอพีพี	244	116	135	(45%)	16%	369	327	(11%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน	1,138	0	0	(100%)	N/A	3,437	202	(94%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	104	131	101	(3%)	(23%)	349	324	(7%)
รวมปริมาณการขายไฟฟ้า	1,982	247	236	(88%)	(5%)	3,848	1,320	(66%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	5.02	11.10	10.90	117%	(2%)	7.27	8.29	14%

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 2,712 ล้านบาท ลดลง 7,384 ล้านบาท หรือร้อยละ 73 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 3,688 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง อย่างไรก็ตามรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้น สาเหตุจากที่ในไตรมาสนี้ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันในปีก่อน
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 3,696 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันที่ลดลง 2,370 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงจากการสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserve shutdown) ของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2566 เป็นต้นมา ประกอบกับรายได้ของโรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี ที่ลดลง 1,321 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 2,712 ล้านบาท ลดลง 127 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 48 ล้านบาท
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 79 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลง 56 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ลดลง และรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ลดลง 35 ล้านบาท จากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ที่ลดลง

เปรียบเทียบรายได้งวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2565

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) มีจำนวน 11,279 ล้านบาท ลดลง 17,168 ล้านบาท หรือร้อยละ 60 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 9,176 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อน กฟผ. ได้มีการเรียกเก็บไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง อย่างไรก็ตามในปีนี้มีรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้น จากที่โรงไฟฟ้าศรีราชาไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานเช่นเดียวกับในช่วงเดียวกันของปีก่อน
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 7,992 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) รายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ได้มีคำสั่งหยุดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2566 เป็นต้นมา (2) รายได้ของโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพีลดลง จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ.

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)
				YoY	QoQ			YoY
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	30	0.1	0.7	(98%)	1,178%	80	1	(98%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	250	820	959	283%	17%	1,158	2,034	76%
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	409,193	0	0	(100%)	N/A	1,246,070	73,087	(94%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	168.5	N/A	N/A	N/A	N/A	175.2	260.2	48%

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 886 ล้านบาท ลดลง 7,549 ล้านบาท หรือร้อยละ 89 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 2,613 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าเอกชน-วัน ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ.
- **วัตถุดิบอื่นๆ** ลดลง 4,916 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงหล่อไฟฟ้าเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ.

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 886 ล้านบาท ลดลง 379 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 336 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ มีการบันทึกรายการปรับปรุงค่าใช้จ่ายต้นทุนถ่านหินตามรอบการตรวจสอบปริมาณสต็อกถ่านหินจำนวน 336 ล้านบาท ซึ่งไม่มีค่าใช้จ่ายดังกล่าวในไตรมาสนี้

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) มีจำนวน 6,329 ล้านบาท ลดลง 17,266 ล้านบาท หรือร้อยละ 73 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนวัตถุดิบอื่นๆ ลดลง 10,493 ล้านบาท จากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงหล่อไฟฟ้าลดลง เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อน กฟผ. ได้มีการเรียกเก็บไฟฟ้าจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้าเอกชน-วันลดลง 6,802 ล้านบาท ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ได้มีการสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserve shutdown) ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2566 เป็นต้นมา

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 1,826 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 165 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงสอดคล้องกับแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และ margin จากการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าเอกชน-วันเพิ่มขึ้น จากการหยุดซ่อมบำรุงที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 252 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น เนื่องจากต้นทุนถ่านหินของโรงไฟฟ้าเอกชน-วันลดลง เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 บริษัทฯ มีการบันทึกรายการปรับปรุงค่าใช้จ่ายต้นทุนถ่านหินตามรอบการตรวจสอบปริมาณสต็อกถ่านหินจำนวน 336 ล้านบาท

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2566 มีมูลค่า 4,950 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 98 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าเอกชน-วัน ที่เพิ่มขึ้น จากการหยุดซ่อมบำรุงที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน



ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65 (แก้ไข)	Q2/66 (แก้ไข)	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
รายได้จากการขาย								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	16,809	14,177	13,068	(22%)	(8%)	41,502	43,677	5%
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	6,481	5,349	4,524	(30%)	(15%)	17,525	15,103	(14%)
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	231	282	252	9%	(10%)	710	747	5%
รวมรายได้	23,521	19,807	17,844	(24%)	(10%)	59,737	59,527	(0.4%)
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	17,195	13,157	10,345	(40%)	(21%)	44,011	38,664	(12%)
ถ่านหิน	3,160	2,835	1,840	(42%)	(35%)	6,371	6,842	7%
วัตถุดิบอื่นๆ	471	438	491	4%	12%	1,455	1,273	(13%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	20,825	16,430	12,676	(39%)	(23%)	51,837	46,779	(10%)
ค่าบำรุงรักษา	512	347	385	(25%)	11%	1,225	1,062	(13%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	782	573	637	(18%)	11%	1,854	1,873	1%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	22,119	17,351	13,698	(38%)	(21%)	54,916	49,714	(9%)
กำไรขั้นต้น	1,402	2,456	4,146	196%	69%	4,821	9,813	104%
อัตรากำไรขั้นต้น	6%	12%	23%	17%	11%	8%	16%	8%

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q3/65	Q2/66 (แก้ไข)	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			YoY
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,189	1,107	1,152	(3%)	4%	3,513	3,334	(5%)
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	2,313	2,222	2,369	2%	7%	6,607	6,866	4%
ปริมาณการขายไฟฟ้ารวม (GWh)	3,502	3,329	3,521	1%	6%	10,120	10,200	1%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	4.80	4.26	3.71	(23%)	(13%)	4.10	4.28	4%
ปริมาณการขายไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,943	1,588	1,594	(18%)	0.4%	5,604	4,550	(19%)
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	1,888	1,834	1,922	2%	5%	5,684	5,413	(5%)
ปริมาณการขายไอน้ำรวม (พันตัน)	3,831	3,422	3,516	(8%)	3%	11,288	9,963	(12%)
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,692	1,563	1,287	(24%)	(18%)	1,553	1,516	(2%)



เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy	ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565	qoq	ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566
	รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 17,844 ล้านบาท ลดลง 5,676 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้		รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 17,844 ล้านบาท ลดลง 1,963 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้
	<ul style="list-style-type: none">รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ลดลง 2,287 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยอง ลดลง 1,286 ล้านบาท และรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์ลดลง 1,001 ล้านบาท สาเหตุหลักจากทั้งปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำลดลง และราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลงรายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ลดลง 3,389 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น		<ul style="list-style-type: none">รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ลดลง 961 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยอง ลดลง 599 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยที่ลดลง แม้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมสูงขึ้น นอกจากนี้รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์ ลดลง 361 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลงรายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ลดลง 1,002 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เปรียบเทียบรายไตรมาสดังงวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีจำนวน 59,527 ล้านบาท ลดลง 210 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.4 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการขายไอน้ำลดลง เนื่องจากในปีนี้มีภาระหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้ายุทธศาสตร์เพิ่มขึ้น รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยไอน้ำลดลงจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากช่วงเดียวกันในปีก่อน

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	14,191	12,536	12,686	(11%)	1%	41,236	37,131	(10%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	19,300	17,002	17,799	(8%)	5%	50,745	52,903	4%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม ('000 MMBTU)	33,491	29,537	30,485	(9%)	3%	91,981	90,033	(2%)
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	513	445	339	(34%)	(24%)	478	429	(10%)
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	234,507	255,442	224,177	(4%)	(12%)	723,654	644,673	(11%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	355.5	311.9	224.5	(37%)	(28%)	248.0	299.7	21%



เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565	qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566
<p>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 13,698 ล้านบาท ลดลง 8,421 ล้านบาท หรือร้อยละ 38 จากสาเหตุหลัก ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none">• ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ ลดลง 6,850 ล้านบาท (ลดลงจาก GLOW 4,113 ล้านบาท และลดลงจาก GPSC 2,737 ล้านบาท) จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยลดลงร้อยละ 9 และราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 34• ค่าใช้จ่ายถ่านหิน ลดลง 1,321 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 4 และราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 37	<p>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 13,698 ล้านบาท ลดลง 3,653 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 จากสาเหตุหลัก ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none">• ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ ลดลง 2,812 ล้านบาท (ลดลงจาก GLOW 1,531 ล้านบาท และลดลงจาก GPSC 1,281 ล้านบาท) สาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 24 ขณะที่ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3• ค่าใช้จ่ายถ่านหิน ลดลง 996 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 12 และราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 28

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีจำนวน 49,714 ล้านบาท ลดลง 5,202 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่ลดลง 5,347 ล้านบาท จากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 10 และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมลดลงร้อยละ 2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 4,146 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,745 ล้านบาท หรือร้อยละ 196 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับราคาต้นทุนพลังงานที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเอนเนอร์ยีรวมให้แกลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 1,690 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 69 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าและเอนเนอร์ยีรวมเพิ่มขึ้น และต้นทุนราคาพลังงานที่ลดลง ประกอบกับไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 5 ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลับมาเดินเครื่องตามปกติแล้ว

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2566 มีมูลค่า 9,913 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,992 ล้านบาท หรือร้อยละ 104 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อนหน้า ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ราคาต้นทุนพลังงานลดลง

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65 (แก้ไข)	Q2/66 (แก้ไข)	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
รายได้								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	39	85	102	163%	20%	211	315	50%
รายได้ขายน้ำเย็น	54	63	55	3%	(12%)	152	171	12%
รายได้อื่น ๆ	156	262	330	111%	26%	300	715	138%
รวมรายได้	249	410	488	96%	19%	663	1,200	81%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่น ๆ	209	299	324	55%	8%	513	802	56%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	209	299	324	55%	8%	513	802	56%
ค่าบำรุงรักษา	33	15	36	11%	146%	71	68	(4%)
อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(6)	16	67	(1,206%)	315%	13	95	648%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	235	330	427	82%	30%	597	965	62%
กำไรขั้นต้น	13	81	60	351%	(25%)	66	235	257%
อัตรากำไรขั้นต้น	5%	20%	12%	7%	(7%)	10%	20%	97%

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

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q3/65 (แก้ไข)	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
ไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	10	14	14	36%	(6%)	29	48	64%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	5.49	5.91	7.52	37%	27%	6.78	6.63	(2%)
น้ำเย็น								
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็นชั่วโมง)	6,534	7,654	7,031	8%	(8%)	18,861	20,222	7%
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็นชั่วโมง)	8.21	8.19	7.87	(4%)	(4%)	8.05	8.43	5%

เปรียบเทียบรายได้ไตรมาส

yoy

ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 488 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 239 ล้านบาท หรือร้อยละ 96 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 174 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- รายได้จากการขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้น 63 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับรายได้จากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

qoq

ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 488 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 77 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 68 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- รายได้จากการขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้น 17 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น

เปรียบเทียบรายได้งวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ มีจำนวน 1,200 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 538 ล้านบาท หรือร้อยละ 81 จากงวด 9 เดือนแรกของปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 577 ล้านบาท

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 427 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 192 ล้านบาท หรือร้อยละ 82 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท** เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากต้นทุนจากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น และจากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 427 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 98 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท** เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากต้นทุนจากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น และจากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) มีจำนวน 965 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 368 ล้านบาท หรือร้อยละ 62 จากงวด 9 เดือนแรกของปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้น จากต้นทุนงานรับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ตามจำนวนโครงการที่เพิ่มขึ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ตามปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 60 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 47 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น และรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ลดลง 20 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากงานผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

และสำหรับงวด 9 เดือนแรก ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ มีมูลค่า 235 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 169 ล้านบาท หรือร้อยละ 257 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65 (แก้ไข)	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65 (แก้ไข)	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/(YoY
				YoY	QoQ			
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	401	596	504	26%	(15%)	1,228	1,469	20%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,281	2,357	2,387	5%	1%	6,800	6,950	2%
ต้นทุนทางการเงิน	1,068	1,342	1,359	27%	1%	3,090	3,943	28%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(158)	(233)	500	416%	315%	(138)	372	369%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	61	(33)	(66)	(208%)	(100%)	313	(172)	(155%)
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	3,652	4,030	4,684	28%	16%	11,293	12,564	11%

เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายอื่นๆ รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2565

- ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 4,684 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,032 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 โดยมีรายละเอียด ดังนี้
- ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 504 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 103 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายพนักงาน
 - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 2,387 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 106 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565
 - ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 1,359 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 291 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากไตรมาส 3 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากอัตราดอกเบี้ยเพิ่มสูงขึ้น
 - ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 500 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 658 ล้านบาท หรือร้อยละ 416 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 เนื่องจากผลประกอบการปรับตัวดีขึ้นจากปีก่อนหน้า
 - กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 66 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 127 ล้านบาท จากไตรมาส 3 ปี 2565 ประกอบด้วย
 - กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 188 ล้านบาท
 - กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 211 ล้านบาท
 - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 272 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2566

- ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 4,684 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 654 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 โดยมีรายละเอียด ดังนี้
- ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 504 ล้านบาท ลดลง 92 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับระบบสารสนเทศ
 - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 2,387 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566
 - ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 1,359 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาส 2 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากอัตราดอกเบี้ยเพิ่มสูงขึ้น
 - ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 500 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 733 ล้านบาท หรือร้อยละ 315 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากผลประกอบการที่ปรับตัวดีขึ้นและไม่มีการบันทึกปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในไตรมาสนี้
 - กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 66 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 ประกอบด้วย
 - กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 416 ล้านบาท
 - กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ ลดลง 270 ล้านบาท
 - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 113 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	สัดส่วน การถือ หุ้น	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)
					YoY	QoQ			YoY
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	741	(18)	497	(33%)	2,822%	1,201	376	(69%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)									
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	5	28	49	842%	75%	38	107	185%
บริษัท พลังไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)	30%	(48)	35	50	204%	42%	(65)	98	(251%)
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	14	2	(2)	(114%)	(203%)	48	4	(91%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)									
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	77	114	81	5%	(29%)	261	302	16%
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ESCE)	33%	6	9	8	29%	(12%)	21	26	24%
บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)	43%	(110)	145	17	(115%)	(88%)	(265)	290	(209%)
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP)	50%	10	(8)	4	(59%)	(149%)	44	(38)	(187%)
บริษัท นูอโอโพลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	49%	(13)	(0.4)	(27)	103%	6,329%	(24)	(26)	9%
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)	25%	N/A	(132)	(179)	N/A	36%	N/A	(353)	N/A
รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนใน บริษัทร่วมและการร่วมค้า		683	175	496	(27%)	184%	1,258	784	(38%)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าไตรมาสที่ 3 ปี 2566 มีมูลค่า 496 ล้านบาท ลดลง 187 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ขณะที่ปรับเพิ่มขึ้น 321 ล้านบาท หรือร้อยละ 184 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566

บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)



XAYABURI POWER
YOUR SENSE OF ENERGY

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลง 244 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 เนื่องจากปริมาณน้ำที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่กำไรเพิ่มขึ้น 515 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เนื่องจากปริมาณน้ำที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามปัจจัยทางด้านฤดูกาล

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)



BIC

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC เพิ่มขึ้น 44 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 21 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับลดลง

บริษัท พลังไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)



NNEG
NAN NONG
ELECTRICITY GENERATING

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG เพิ่มขึ้น 98 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 มาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับลดลง และเพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับลดลง และปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับเพิ่มขึ้น

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)



NAM LIK 1

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC ลดลง 16 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 และลดลง 4 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามทิศทางของอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)



TSR
Thai Solar Renewable Co., Ltd.

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 เนื่องจากได้รับรายได้จากการขายคาร์บอนเครดิตไตรมาส 3 ปี 2566 ขณะที่กำไรลดลง 33 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จากปริมาณการผลิตที่ปรับลดลงเนื่องจากปัจจัยฤดูกาล

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP)



GRP

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน GRP ลดลง 6 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สาเหตุหลักจากบริษัทฯ มีการรับรู้รายได้เงินจากการชดเชยประกันภัย 16 ล้านบาทในไตรมาส 3 ปี 2565 ในขณะที่ส่วนแบ่งกำไร เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่าที่ปรึกษาด้านการลงทุนปรับลดลง

บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)



AVAADA

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 127 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สาเหตุหลักจากโครงการที่เปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เพิ่มสูงขึ้น และลดลง 128 ล้านบาท จากไตรมาส 2 ปี 2566 สาเหตุหลักจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ปรับลดลงตามปัจจัยฤดูกาล

CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)

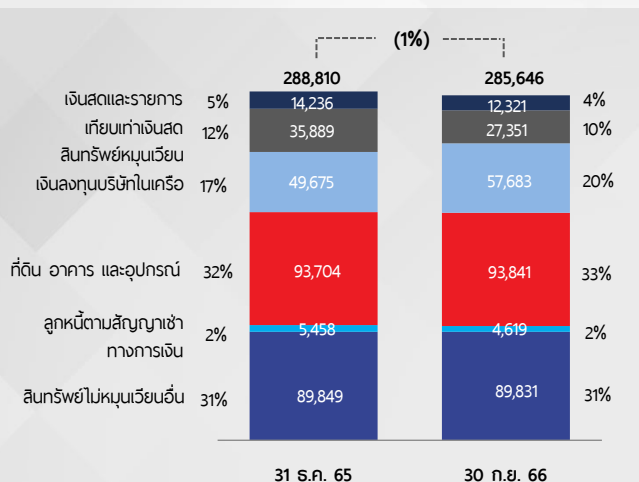


CI CHANGFANG LIMITED
CI XIDAO LIMITED

ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน CFXD เพิ่มขึ้น 47 ล้านบาท จากไตรมาส 2 ปี 2566 สาเหตุหลักจากมีการรับรู้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นตามจำนวนกังหันลมที่มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่โครงการยังรับรู้รายได้เพียงบางส่วน จากการทดสอบการเดินเครื่องในช่วงเริ่มดำเนินงาน

บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

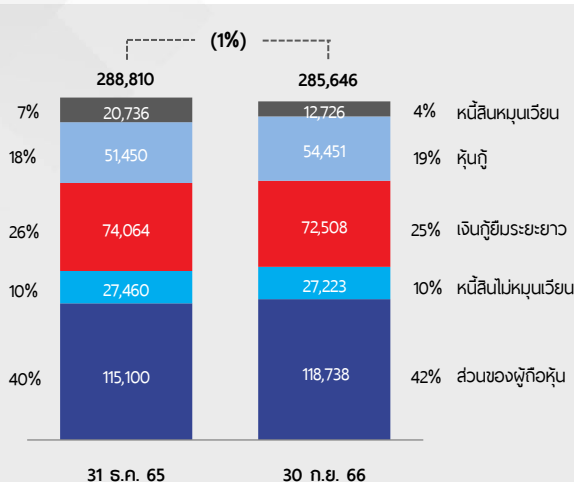


สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม มูลค่า 285,646 ล้านบาท ลดลง 3,164 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** ลดลง 1,915 ล้านบาท หรือร้อยละ 13
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** เพิ่มขึ้น 8,008 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 สาเหตุหลักมาจากการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัทร่วม Avaada Energy Private Limited (AEPL) ในไตรมาสที่ 2 และ 3 ปี 2566 ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในบริษัท AEPL เพิ่มขึ้น 7,280 ล้านบาท
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** เพิ่มขึ้น 137 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.15
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** ลดลง 8,538 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 โดยมีสาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้าปัดลดลง 8,116 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** ลดลง 839 ล้านบาท หรือร้อยละ 15
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 18 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.02

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



หนี้สิน

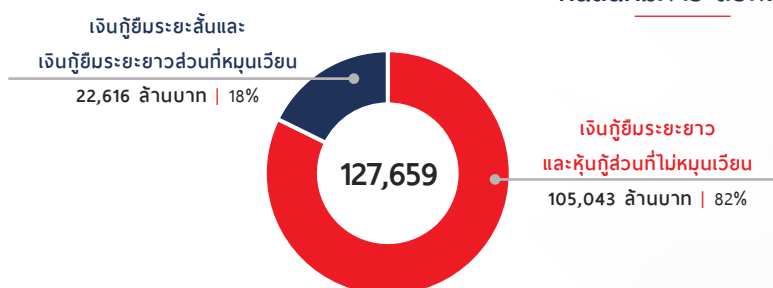
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม มูลค่า 166,908 ล้านบาท ลดลง 6,802 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 4 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** ลดลง 8,010 ล้านบาท หรือร้อยละ 39 สาเหตุหลักมาจากการชำระหนี้การค้า ลดลง 3,760 ล้านบาท และการคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,671 ล้านบาท และเจ้าหนี้เงินก่อสร้งลดลง 1,316 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 1,445 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากการออกหุ้นกู้เพิ่มขึ้น จำนวน 3,000 ล้านบาท ขณะที่มีการคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,556 ล้านบาท
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 237 ล้านบาท หรือร้อยละ 1

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีมูลค่ารวม 118,738 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,637 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สาเหตุหลักมาจากการทำกำไรสุทธิสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 3,942 ล้านบาท ขณะที่กำไรเบ็ดเสร็จอื่นและรายการอื่นเพิ่มขึ้น 1,564 ล้านบาท และมีการจ่ายเงินปันผลในไตรมาสที่ 1 และ 3 ปี 2566 รวมทั้งสิ้น จำนวน 1,869 ล้านบาท

หนี้สินที่มีการดอกเบี้ย (ล้านบาท)



ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมที่มีการดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 127,659 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียน จำนวน 22,616 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 105,043 ล้านบาท หรือร้อยละ 82

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	9M/66
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	18,681
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(13,659)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(6,959)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	(1,937)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	22
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(1,915)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	14,236
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	12,321

ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจากสิ้นปี 2565 จำนวน 1,915 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 18,681 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 19,556 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 875 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

- ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 6,959 ล้านบาท โดยเป็น
1. เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้สำหรับค่าใช้จ่ายในการลงทุนจำนวน 3,000 ล้านบาท
 2. เงินสดรับจากรายการอื่น จำนวน 32 ล้านบาท
 3. เงินสดจ่ายสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 4,406 ล้านบาท
 4. ดอกเบี้ยจ่าย และค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 3,615 ล้านบาท
 5. เงินปันผลจ่าย จำนวน 1,869 ล้านบาท
 6. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 102 ล้านบาท

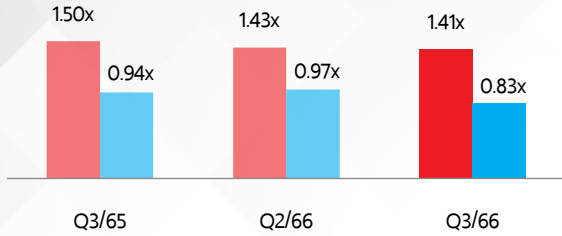
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

- ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 13,659 ล้านบาท จาก
1. เงินสดจ่ายในการลงทุนสินทรัพย์ถาวร 6,781 ล้านบาท
 2. เงินสดจ่ายจากการลงทุนในหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทร่วม จำนวน 6,062 ล้านบาท จากการลงทุนในหุ้นเพิ่มทุนของบริษัท Avaada Energy Private Limited
 3. เงินสดให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,723 ล้านบาท
 4. เงินปันผลและดอกเบี้ยรับ จำนวน 731 ล้านบาท
 5. เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จำนวน 177 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินรวมและหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | เท่า

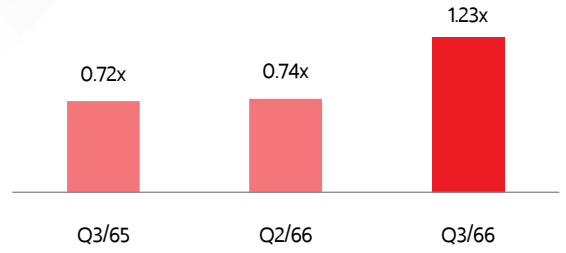
TOTAL D/E & NET D/E | times

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



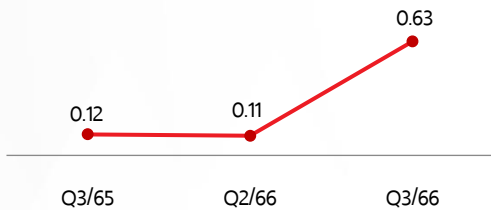
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย | เท่า

INTEREST COVERAGE RATIO | times



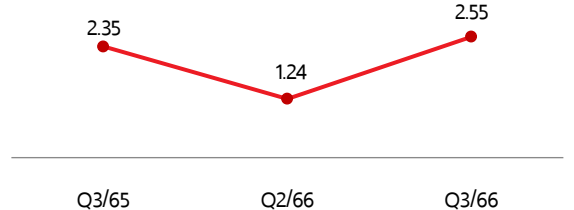
กำไรต่อหุ้น | บาท/หุ้น

EARNING PER SHARE (EPS) | THB/Share



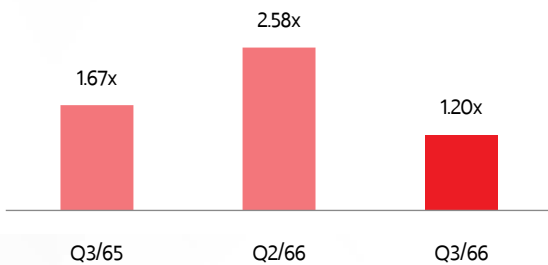
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | %

RETURN ON EQUITY (ROE) | %



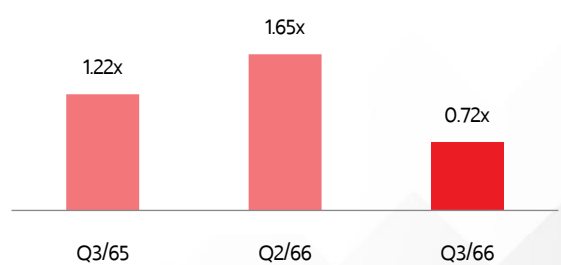
อัตราส่วนสภาพคล่อง | เท่า

CURRENT RATIO | times



อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว | เท่า

QUICK RATIO | times



อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

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

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย

กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้ / ดอกเบี้ยจ่าย

อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ / ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย

อัตราส่วนสภาพคล่อง

สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน

อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว

(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน



SCOD | 2568¹

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน

Energy Recovery Unit (ERU)



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวม ร้อยละ 92.08 กำลังดำเนินงานติดตั้งโครงสร้างเหล็กและอุปกรณ์ Circulating Fluidize Bed Boiler, Electrostatic Precipitator, SNOX และ Wet Sulfuric Acid Condenser ของ Boiler ทั้ง 3 ชุด และกำลังติดตั้งโครงสร้าง Pitch Solidification, Acid Concentration รวมทั้งการติดตั้งอุปกรณ์ สายไฟฟ้าและทดสอบอุปกรณ์ในอาคารสถานีไฟฟ้า Substation 119.

หมายเหตุ: 1. โครงการได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2568

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



SCOD | 2566-2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในอินเดีย

Avaada Energy Private Limited (AEPL)



รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 7,360 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ของทุนทั้งหมดของ AEPL

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	แผนดำเนินงานเชิงพาณิชย์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (จำนวน 32 โครงการ)	3,990	-
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (จำนวน 6 โครงการ)	706	2566-2567
อยู่ระหว่างการพัฒนา (จำนวน 6 โครงการ)	2,664	2567-2568



SCOD | Q2/2567

Unit 1 : มี.ค. 2567

Unit 2 : เม.ย. 2567

โครงการ GLOW SPP2 Replacement | Glow SPP2



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณร้อยละ 80.90 โดยอยู่ระหว่างการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า ติดตั้งอุปกรณ์เครื่องจักร ติดตั้งโครงสร้างรับท่อและระบบท่อ หม้อไอน้ำ ติดตั้งกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เริ่มทำการทดสอบระบบไฟฟ้า



Target Full COD | Q1/2567

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งไต้หวัน

Changfang และ Xidao (CFXD)

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณร้อยละ 84 ซึ่งมีการเริ่มจ่ายไฟจากโครงการในเฟสแรกแล้ว เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2565 ปัจจุบันก่อสร้างฐานรากและวางสายไฟเพื่อเชื่อมต่อแล้วเสร็จ มีการติดตั้ง WTGs แล้วมากกว่าร้อยละ 50 โดยมีแผนจะเปิดดำเนินการครบทุกโครงการภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567

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

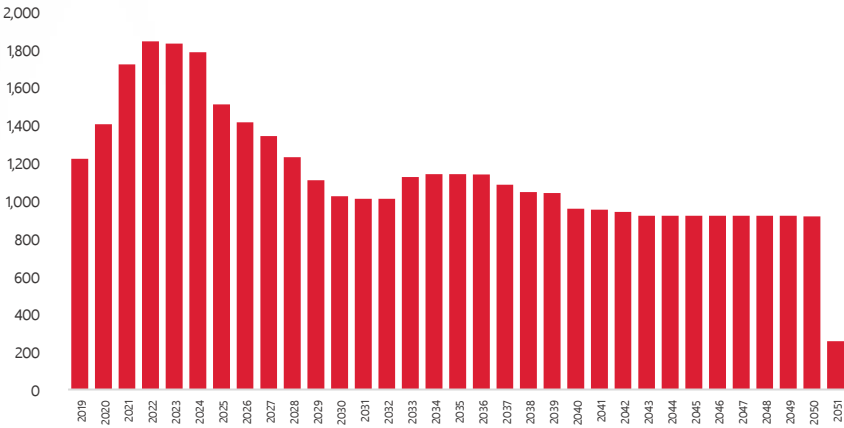
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

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 (วันแรกที่รับรู้ผลประโยชน์ของการเข้าซื้อ GLOW ในงบการเงินรวม) ซึ่งกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) นี้สามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างแท้จริง โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 454 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				YoY	QoQ			+/-
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	331	309	1,790	441%	479%	1,328	3,217	142%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	453	361	454	0.2%	26%	1,430	1,268	(11%)
Adjusted Net Income	784	670	2,243	186%	235%	2,758	4,484	63%

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 อุตสาหกรรมสยามอีส เทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	120	120	120	-	EGAT/ IU	2000
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีส เทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	42	42	42	-	IU	2006
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีส เทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	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%)	7,360	3,160	1,713	-	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%)	49.31	49.31	22.18	-	IU	2012-24
รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่นๆ				8,289	3,492	1,861	-		
อื่นๆ									
ERU (กำลังก่อสร้าง)	ถ่านหิน	(Petroleum Pitch)	ชลบุรี	GPSC (100%)	250	250	-	175	Thai Oil PLC (รายละเอียดหน้า 20)
รวม ERU				250	250	-	175		
รวม				16,086	8,340	6,415	2,858		

หมายเหตุ:
- ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566
- กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมทั้งการถือหุ้นร้อยละ 100 ใน GLOW, Private PPA and ERU
GPSC - คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A) ไตรมาสที่ 3 ปี 2566



SMART ENERGY FOR EVOLVING LIFE

ติดต่อทีมงานนักลงทุนสัมพันธ์ :

+662 140 4646

+662 140 1808

+662 140 4642

+662 140 1846

ir@gpscgroup.com

www.gpscgroup.com

