

MD&A

Q1/2566

Member of

**Dow Jones
Sustainability Indices**

Powered by the S&P Global CSA

POWER OF THE FUTURE

Accelerating success,
move towards sustainability.



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 1 ปี 2566

เหตุการณ์สำคัญไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จนถึงปัจจุบัน

- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศปรับขึ้นค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) จวตเดือนมกราคม - เมษายน 2566 จำนวน 0.6149 บาทต่อหน่วย จากงวดก่อนหน้า มาอยู่ที่ 1.5492 บาทต่อหน่วย สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นๆ (ที่ไม่ใช่ประเภทบ้านอยู่อาศัย) และคงค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) สำหรับผู้ใช้ประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ 0.9343 บาทต่อหน่วย ซึ่งการปรับค่า Ft นี้ ช่วยบรรเทาผลกระทบจากต้นทุนพลังงานที่เพิ่มสูงขึ้นต่อผลประโยชน์ของบริษัทยาได้ในระดับหนึ่ง ในขณะที่ยวกับบริษัทฯ ได้ติดตามการเคลื่อนไหวราคาก๊าซธรรมชาติและราคาก่านหินอย่างใกล้ชิด พร้อมกับการบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตหรือ Optimization ตลอดจนผลิตไฟฟ้าโดยเริ่มจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเป็นลำดับแรก หรือ merit order เพื่อลดต้นทุนการผลิตให้ได้มากที่สุด รวมทั้งมุ่งเน้นการดำเนินการด้าน Synergy เพื่อบริหารจัดการ การผลิตและใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน รวมถึง Synergy ด้านอื่นๆ เพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดตามเป้าหมาย
 - เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 บริษัท เอลิโออส 3 จำกัด และ บริษัท เอลิโออส 4 จำกัด บริษัทย่อยซึ่ง GPSC ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วน ร้อยละ 50 ได้รับการคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ รวมกำลังการผลิต 16 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2573
 - ในเดือนเมษายนที่ผ่านมา บริษัท อวาท้า เอนเนอร์ยี่ ไพรวเทก จำกัด (Avaada Energy Private Limited หรือ AEPL) บริษัทในกลุ่มอวาท้า (Avaada Group) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนชั้นนำในประเทศอินเดีย โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 42.93 ผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี่ จำกัด ประสบความสำเร็จในการชนะการประมูลโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 3 โครงการ รวมกำลังการผลิต 1,181 เมกะวัตต์ (DC) รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในอินเดีย โดยตามเงื่อนไขการประมูล จะมีการลงนามซื้อขายไฟฟ้า ที่มีอายุสัญญา 25 ปี และดำเนินโครงการให้แล้วเสร็จภายใน 18 เดือน คาดว่าจะผลิตไฟฟ้ารวมได้ประมาณ 2,071 ล้านหน่วยต่อปี สามารถจ่ายไฟฟ้าครอบคลุมภาคครัวเรือนประมาณ 1.45 ล้านครัวเรือนด้วยพลังงานสะอาด และยังมีส่วนสำคัญต่อการลดการปล่อย CO2 เทียบเท่าสูงขึ้นบรรยากาศได้ประมาณ 1.94 ล้านตันต่อปี
- ต่อมา เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2566 บริษัทฯ ได้เพิ่มทุนจำนวน 2,500 ล้านบาท ตามสัดส่วนการถือหุ้นใน AEPL เพื่อนำเงินที่ได้จากการเพิ่มทุนไปรีไฟแนนซ์ และลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนตามแผนการขยายกำลังการผลิตของ Avaada Group ในประเทศอินเดีย นับเป็นการดำเนินการเพื่อมุ่งสู่เป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ ให้มากกว่าร้อยละ 50 ภายในปี พ.ศ. 2573 พร้อมลด Carbon Intensity จากการพัฒนาพลังงานสะอาด ซึ่งเป็นปัญหาระดับสากล อีกทั้งยังสามารถนำความรู้และความเชี่ยวชาญในการพัฒนาโครงการใหม่ๆ มาใช้ในการต่อยอดพัฒนาโครงการในประเทศไทย ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 1 ปี 2566

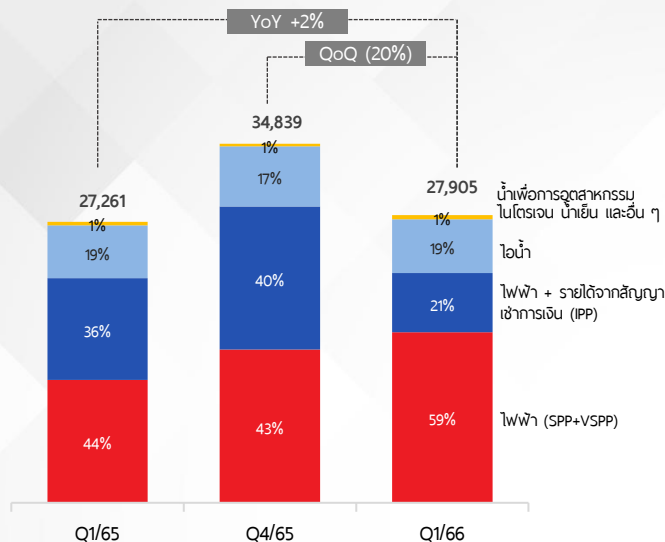
- กำไรสุทธิของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566** จำนวน 1,118 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้น 804 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft จาก 0.0139 บาทต่อหน่วย เป็น 1.5492 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวเพิ่มขึ้นจากที่ถูกควบคุมให้ต่ำกว่าปกติในช่วงก่อนหน้านี้ อย่างไรก็ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและโอนน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในไตรมาส 1 ปี 2566 ขณะที่ผลการดำเนินงานในส่วนของบริษัทผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น จากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโครัน เนื่องจากราคาก๊าซที่อยู่ในทิศทางขาขึ้นทำให้ต้นทุนเฉลี่ยมีราคาต่ำกว่าราคาตลาด นอกจากนี้ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้นจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ประกอบกับในไตรมาสนี้มีการบันทึกส่วนต่างรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าย้อนหลังจากโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วบางโครงการ ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยบงลดลงจากปริมาณน้ำลดลง
- เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565** กำไรสุทธิของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 1,554 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ประกอบกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติและค่าเงินปรับตัวลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลงตามรอบของการใช้ค่าใช้จ่าย อีกทั้ง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้นจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ประกอบกับในไตรมาสนี้มีการบันทึกส่วนต่างรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าย้อนหลังจากโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วบางโครงการ ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยบงลดลงตามฤดูกาล

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
รายได้จากการดำเนินงาน	27,261	34,839	27,905	2%	(20%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(24,447)	(32,355)	(23,052)	(6%)	(29%)
กำไรขั้นต้น¹	2,814	2,484	4,854	72%	95%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(391)	(641)	(369)	(6%)	(42%)
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	5	6	84	1,477%	1,399%
EBITDA	2,428	1,849	4,568	88%	147%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,135)	(2,156)	(2,206)	3%	2%
EBIT	293	(307)	2,362	707%	868%
ต้นทุนทางการเงิน	(974)	(1,210)	(1,242)	28%	3%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	921	420	27	(97%)	(93%)
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	173	359	203	18%	(43%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	34	238	(105)	413%	144%
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	446	(501)	1,245	179%	349%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(68)	372	73	207%	(80%)
กำไรสุทธิ	377	(128)	1,318	249%	1,127%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(64)	(308)	(201)	213%	(35%)
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	313	(436)	1,118	257%	356%
กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)¹	771	21	1,571	104%	7,300%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	10%	7%	17%	7%	10%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	1%	(1%)	4%	3%	5%
Adjusted Net Income Margin (%)	3%	0.1%	6%	3%	6%

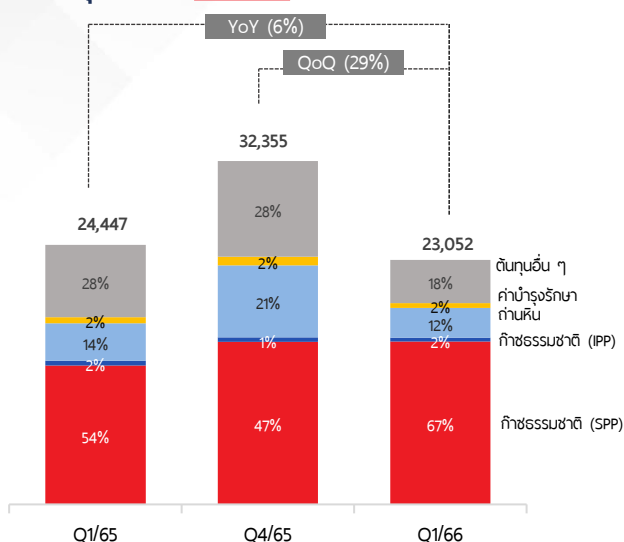
หมายเหตุ: 1. กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW" (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 24)

เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)



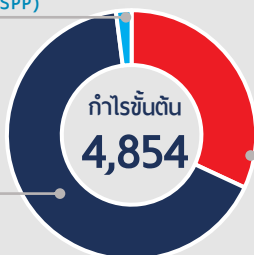
เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส

สัดส่วนกำไรขั้นต้น ไตรมาส 1 ปี 2566 (ล้านบาท, %)

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมากและอื่นๆ (VSPP)

98 ล้านบาท | 2%

โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)
3,206 ล้านบาท | 66%



โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)
1,550 ล้านบาท | 32%

กำไรขั้นต้น ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 4,854 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,040 ล้านบาท หรือร้อยละ 72 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 2,370 ล้านบาท หรือร้อยละ 95 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 217 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโครวัน เนื่องจากราคาก๊าซที่ลดลงในทิศทางขาขึ้นทำให้ต้นทุนเฉลี่ยมีราคาที่ต่ำกว่าราคาตลาด
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 1,760 ล้านบาท หรือร้อยละ 122 สาเหตุหลักจากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้ารวมสูงขึ้นเล็กน้อยจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและโอนน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2566

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 สาเหตุหลักจาก การเพิ่มขึ้นของกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโครวัน เนื่องจากราคาก๊าซที่ลดลงในทิศทางขาขึ้นทำให้ต้นทุนเฉลี่ยมีราคาที่ต่ำกว่าราคาตลาด
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 2,304 ล้านบาท หรือร้อยละ 255 สาเหตุหลักจากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ประกอบกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติและต้นทุนปรับตัวลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้ารวมสูงขึ้นเล็กน้อย ขณะที่ปริมาณการขายโอนน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2566

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 62 ล้านบาท หรือร้อยละ 175 สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีจำนวน 27 ล้านบาท ลดลง 893 ล้านบาท สาเหตุหลักจากในไตรมาสที่ 1 ปี 2565 บริษัทฯ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษี) จากการขายหุ้นบริษัท Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1) จำนวน 785 ล้านบาท
- **รายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กลุ่มค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจำนวน 3,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 315 ล้านบาท จากต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายภาษีเงินเพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เท่ากับ 203 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 31 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 โดยสาเหตุหลักมาจากเงินปันผลรับจาก บริษัท ราชนิวเควอร์ จำกัด (RPCL) เพิ่มขึ้น 60 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 129 ล้านบาท จากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ประกอบกับการบันทึกรายได้ค่าขายไฟย้อนหลังตามสัญญา ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีลดลง 104 ล้านบาท จากปริมาณน้ำลดลง ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 137 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 56 ล้านบาท หรือร้อยละ 135 สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีจำนวน 27 ล้านบาท ลดลง 392 ล้านบาท สาเหตุหลักจากในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 บริษัทฯ รับรู้รายได้บางส่วนจากเงินชดเชยค่าประกันภัยจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงานของโรงไฟฟ้าโรงพลังงาน ระยะที่ 5 จำนวน 432 ล้านบาท
- **รายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กลุ่มค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจำนวน 3,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 453 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินเพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสกุลดอลลาร์
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เท่ากับ 203 ล้านบาท ลดลง 156 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 โดยสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ลดลง 176 ล้านบาท เนื่องจากมีปริมาณน้ำลดลงตามฤดูกาล ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 164 ล้านบาท จากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ประกอบกับการบันทึกรายได้ค่าขายไฟย้อนหลังตามสัญญา นอกจากนี้ เมื่อไตรมาสที่ 4 ปี 2565 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งไต้หวัน Changfang และ Xidao (CFXD) จำนวน 250 ล้านบาท ซึ่งไม่มีการรับรู้รายการดังกล่าวในไตรมาสนี้
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** เพิ่มขึ้น 108 ล้านบาท

รางวัลที่ได้รับ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จนถึงปัจจุบัน

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566 บริษัทฯ ได้รับรางวัล **Corporate ESG Bond of the Year** สำหรับหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2565 ซึ่งจัดโดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ในพิธีมอบรางวัลตราสารหนี้ยอดเยี่ยมแห่งปี 2565 (Best Bond Awards 2022) ซึ่งเป็นรางวัลที่มอบให้แก่ตราสารหนี้ภาคเอกชน ที่ออกภายใต้กรอบการระดมทุนเพื่อสิ่งแวดล้อม สังคม และความยั่งยืน (Green, Social, Sustainable Financing Framework) ซึ่งเป็นที่ยอมรับและตอบสนองต่อความต้องการของผู้ลงทุน ทั้งนี้ การระดมทุนในครั้งนี้ GPSC จัดขึ้น เพื่อต่อยอดและพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่อินเดีย และโครงการพลังงานลมที่ไต้หวัน นอกจากนี้ GPSC ยังคงมุ่งเน้นเป้าหมายในการขยายกำลังการผลิตของพลังงานหมุนเวียน (Grow Renewables) และการกำหนดโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งสนับสนุนการใช้พลังงานหมุนเวียนและลดการใช้พลังงาน (Enhance Infrastructure) เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมาย Net Zero ของกลุ่ม ปตท. และของประเทศไทย

ทิศทางเศรษฐกิจของปี 2566

ภาพรวมเศรษฐกิจไทย: ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2566 มีแนวโน้มขยายตัวอยู่ในระดับร้อยละ 3.6 จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวอย่างชัดเจน ซึ่งส่งผลบวกต่อการจ้างงานและรายได้แรงงาน ซึ่งเป็นปัจจัยสนับสนุนไปยังการบริโภคภาคเอกชน ขณะที่การส่งออกสินค้าในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เริ่มเห็นสัญญาณฟื้นตัวจากที่หดตัวในช่วงก่อนหน้านี้ โดยคาดว่าจะฟื้นตัวชัดเจนขึ้นในช่วงครึ่งหลังของปี อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกมีความไม่แน่นอนเพิ่มขึ้นจากแนวโน้มเงินเฟ้อที่อยู่ในระดับสูง รวมถึงปัญหาสถาบันการเงินในต่างประเทศ

ทั้งนี้ คาดการณ์แนวโน้มอัตราเงินเฟ้อสำหรับปี 2566 อยู่ที่ร้อยละ 2.9 ตามแรงกดดันด้านอุปทานจากค่าไฟฟ้าและราคาน้ำมันที่ทยอยปรับตัวลง ขณะที่อัตราเงินเฟ้อมีความเสี่ยงที่จะอยู่ในระดับสูงนานกว่าคาดจากการส่งผ่านต้นทุนที่อาจเพิ่มขึ้น เนื่องจากผู้ประกอบการเผชิญภาวะต้นทุนสูงต่อเนื่อง อีกทั้งมีแรงกดดันเงินเฟ้อด้านอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ

อัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft): เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบการปรับค่า Ft สำหรับการเรียกเก็บรอบเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2566 เท่ากับ 0.9827 บาทต่อหน่วย โดยพิจารณาจาก (1) ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐเปลี่ยนแปลงไปจากฐาน (FAC) เท่ากับ 0.6337 บาทต่อหน่วย เนื่องจากอัตราแลกเปลี่ยนที่แข็งค่าขึ้นจากรอบก่อนหน้านี้ ประกอบกับราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีราคาลดลง ส่งผลให้ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าลดลง และ (2) พิจารณาจากต้นทุนคงค้างที่เกิดขึ้นจริงของ กกพ. (Accumulated Factor: AF) เท่ากับ 0.3490 บาทต่อหน่วย เพื่อชำระหนี้คืน กกพ. จากการรับภาระค่าไฟฟ้าตามนโยบายภาครัฐในช่วงก่อนหน้านี้

และเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบรับข้อเสนอการทบทวนค่า AF เฉพาะรอบเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2566 โดยปรับลดคงเหลือ 0.2782 บาทต่อหน่วย จากเดิม 0.3490 บาทต่อหน่วย โดยพิจารณาจากการขยายระยะเวลาในการชำระหนี้คืน กกพ. เป็นภายในเดือนสิงหาคม 2568 จากเดิมกำหนดชำระคืนภายในเดือนเมษายน 2568 ส่งผลให้ค่า Ft ที่จะเรียกเก็บรอบเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2566 เท่ากับ 0.9119 บาทต่อหน่วย



ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
รายได้จากการขายไฟฟ้า					
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	1,210	1,257	975	-19%	(22%)
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	8,516	12,473	4,647	(45%)	(63%)
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	12	13	-	(100%)	(100%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	9,738	13,743	5,622	(42%)	(59%)
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	160	134	106	(34%)	(21%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	(2)	0	-	n/a	n/a
รวมรายได้	9,896	13,877	5,728	(42%)	(59%)
ต้นทุนวัตถุดิบ					
ก๊าซธรรมชาติ ¹	451	415	367	(19%)	(12%)
ถ่านหิน	2,140	3,820	648	(70%)	(83%)
อื่นๆ	5,606	7,611	2,868	(49%)	(62%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	8,197	11,845	3,884	(53%)	(67%)
ค่าบำรุงรักษา	187	233	104	(45%)	(55%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	179	259	190	6%	(27%)
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	8,563	12,337	4,178	(51%)	(66%)
กำไรขั้นต้น	1,333	1,540	1,550	16%	1%
อัตรากำไรขั้นต้น	13%	11%	27%	14%	16%

หมายเหตุ: 1. รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%)					
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา	84%	76%	97%	13%	20%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี	99%	96%	89%	(9%)	(7%)
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าแก่งไคววัน	76%	87%	41%	(34%)	(46%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)					
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา	789	859	467	(41%)	(46%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี	93	317	76	(18%)	(76%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าแก่งไคววัน	1,085	1,273	202	(81%)	(84%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	107	66	92	(14%)	39%
รวมปริมาณการขายไฟฟ้า	2,074	2,515	838	(60%)	(67%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย					
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	4.77	5.45	6.71	43%	23%

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 5,728 ล้านบาท ลดลง 4,168 ล้านบาท หรือร้อยละ 42 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 2,595 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง อย่างไรก็ตามรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 1,573 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโคลวินและโรงไฟฟ้าโคลวี่ โอพีพี ลดลง 1,182 ล้านบาท และ 377 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) และรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ของโรงไฟฟ้าแก๊สโคลวินลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน จำนวน 54 วัน ตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม - 9 มีนาคม 2566 และรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ของโรงไฟฟ้าโคลวี่ โอพีพี ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ขณะที่รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลงเล็กน้อยตามปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 5,728 ล้านบาท ลดลง 8,149 ล้านบาท หรือร้อยละ 59 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 2,796 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง อย่างไรก็ตามรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 5,353 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโคลวินและโรงไฟฟ้าโคลวี่ โอพีพี ลดลง 3,200 ล้านบาท และ 2,198 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) และรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ของโรงไฟฟ้าแก๊สโคลวินลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน จำนวน 54 วัน ตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม - 9 มีนาคม 2566 และรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ของโรงไฟฟ้าโคลวี่ โอพีพี ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ขณะที่รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)	
				YoY	QoQ
ก๊าซธรรมชาติ					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	25	241	0.7	(97%)	(100%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	666	110	255	(62%)	133%
ถ่านหิน					
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	397,388	456,018	73,087	(82%)	(84%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	161.7	242.3	260.2	61%	7%

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 4,178 ล้านบาท ลดลง 4,386 ล้านบาท หรือร้อยละ 51 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 84 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 1,491 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าเกิดไควันลดลงร้อยละ 82 แม้ว่าราคาเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 61
- **วัตถุดิบอื่นๆ** ลดลง 2,738 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงวอพิฟ เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 4,178 ล้านบาท ลดลง 8,159 ล้านบาท หรือร้อยละ 66 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 48 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 3,171 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าเกิดไควันลดลงร้อยละ 84 ขณะที่ราคาเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 7
- **วัตถุดิบอื่นๆ** ลดลง 4,743 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโรงวอพิฟ เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 1,550 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 217 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** คงที่จากช่วงเดียวกันของปีก่อน
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากโรงไฟฟ้าเกิดไควันเนื่องจากราคาถ่านหินที่อยู่ในทิศทางขาขึ้นทำให้ต้นทุนเฉลี่ยมีราคาที่ต่ำกว่าราคาตลาด

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** เพิ่มขึ้น จากรายได้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานลดลง
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** คงที่จากช่วงเดียวกันของไตรมาสก่อนหน้า



ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
รายได้จากการขาย					
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	11,853	14,785	16,432	39%	11%
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	5,115	5,839	5,230	2%	(10%)
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	251	120	210	(16%)	74%
รวมรายได้	17,218	20,744	21,872	27%	5%
ต้นทุนวัตถุดิบ					
ก๊าซธรรมชาติ	13,005	15,176	15,162	17%	(0.1%)
ถ่านหิน	1,391	2,979	2,168	56%	(27%)
วัตถุดิบอื่น ๆ	760	624	354	(53%)	(43%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	15,157	18,779	17,684	17%	(6%)
ค่าบำรุงรักษา	355	550	330	(7%)	(40%)
อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	261	514	652	150%	27%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	15,772	19,842	18,666	18%	(6%)
กำไรขั้นต้น	1,446	902	3,206	122%	255%
อัตรากำไรขั้นต้น	8%	4%	15%	6%	10%

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
ปริมาณการขายไฟฟ้า					
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,147	1,105	1,076	(6%)	(3%)
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	1,991	2,057	2,137	7%	4%
ปริมาณการขายไฟฟ้ารวม (GWh)	3,138	3,162	3,213	2%	2%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย					
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	3.78	4.68	5.11	35%	9%
ปริมาณการขายไอน้ำ					
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,814	1,599	1,399	(23%)	(13%)
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	1,896	1,623	1,654	(13%)	2%
ปริมาณการขายไอน้ำรวม (พันตัน)	3,710	3,222	3,053	(18%)	(5%)
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย					
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,379	1,812	1,713	24%	(5%)



เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy

ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 21,872 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,654 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น 475 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสารเคมีการระยอง เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในไตรมาส 1 ปี 2566 นอกจากนี้ รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์ เพิ่มขึ้น 359 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น ตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น 4,179 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น จากค่า Ft และราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในไตรมาส 1 ปี 2566

qoq

ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 21,872 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,128 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ลดลง 378 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสารเคมีการระยอง ลดลง 704 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในไตรมาส 1 ปี 2566 ขณะที่รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์ เพิ่มขึ้น 326 ล้านบาท ตามลำดับ จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น 1,506 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
ก๊าซธรรมชาติ					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	13,455	12,551	11,909	(11%)	(5%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	16,558	15,889	18,102	9%	14%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม ('000 MMBTU)	30,013	28,440	30,011	(0.01%)	6%
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ					
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	433	534	505	17%	(5%)
ถ่านหิน					
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	236,641	203,680	165,053	(30%)	(19%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	176.5	423.2	385.1	118%	(9%)



เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 18,666 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,894 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 2,157 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GLOW 1,786 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GPSC 371 ล้านบาท) จากราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 17
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน เพิ่มขึ้น 777 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาเฉลี่ยถ่านหินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 118 แม้ว่าปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 30

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 18,666 ล้านบาท ลดลง 1,176 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ คงที่ จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6 ขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 5
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน ลดลง 811 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 19 และราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 9

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 3,206 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,760 ล้านบาท หรือร้อยละ 122 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักจากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้ารวมสูงขึ้นเล็กน้อย ตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2566

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 2,304 ล้านบาท หรือร้อยละ 255 สาเหตุหลักจากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ประกอบกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้ารวมสูงขึ้นเล็กน้อย ขณะที่ปริมาณการขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
รายได้					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	54	70	128	138%	81%
รายได้ขายน้ำเย็น	46	52	53	14%	2%
รายได้อื่น ๆ	48	96	126	165%	31%
รวมรายได้	147	218	306	108%	40%
ต้นทุนวัตถุดิบ					
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่น ๆ	88	144	179	102%	24%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	88	144	179	102%	24%
ค่าบำรุงรักษา	21	27	17	(18%)	(35%)
อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	2	6	12	523%	114%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	112	176	208	87%	18%
กำไรขั้นต้น	36	42	98	175%	135%
อัตรากำไรขั้นต้น	24%	19%	32%	8%	13%

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

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
ไฟฟ้า					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	8	12	20	131%	70%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	6.31	6.11	7.75	23%	27%
น้ำเย็น					
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็นชั่วโมง)	5,680	5,557	5,537	(3%)	(0.4%)
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็นชั่วโมง)	8.11	9.28	9.49	17%	2%

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 306 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 159 ล้านบาท หรือร้อยละ 108 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้น 74 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- รายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 79 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากกุ่มโซลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท พลิโตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 306 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 88 ล้านบาท หรือร้อยละ 40 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้น 57 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- รายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากกุ่มโซลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท พลิโตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 208 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 97 ล้านบาท หรือร้อยละ 87 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากต้นทุนงานกุ่มโซลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท พลิโตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 208 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากต้นทุนงานกุ่มโซลาร์ลอยน้ำ (Pontoon) และสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท พลิโตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 98 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 62 ล้านบาท หรือร้อยละ 175 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ เพิ่มขึ้น 56 ล้านบาท หรือร้อยละ 135 สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	391	641	369	(6%)	(42%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,135	2,156	2,206	3%	2%
ต้นทุนทางการเงิน	974	1,210	1,242	28%	3%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(34)	(238)	105	413%	144%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	68	(372)	(73)	(207%)	(80%)
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	3,535	3,397	3,850	9%	13%

เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายอื่นๆ รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 3,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 315 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 369 ล้านบาท ลดลง 22 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 2,206 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 71 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 1,242 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 268 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 จากไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการออกหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม การกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้อง และสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการลงทุน
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 105 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 139 ล้านบาท หรือร้อยละ 413 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 เนื่องจากผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้น
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 73 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 141 ล้านบาท หรือร้อยละ 207 จากไตรมาส 1 ปี 2565 ประกอบด้วย
 1. กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท
 2. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ลดลง 77 ล้านบาท
 3. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 3,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 453 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 369 ล้านบาท ลดลง 271 ล้านบาท หรือร้อยละ 42 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากค่าจัดจ้างที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงระบบสารสนเทศ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 1,242 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 1,242 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาส 4 ปี 2565
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 105 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 343 ล้านบาท หรือร้อยละ 144 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้น
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 73 ล้านบาท ลดลง 300 ล้านบาท หรือร้อยละ 80 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 ประกอบด้วย
 1. กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ ลดลง 25 ล้านบาท
 2. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 302 ล้านบาท
 3. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 28 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ผลประกอบการบริษัท

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-(-)	
					YoY	QoQ
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)						
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	1	73	(103)	N/A	(242%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)						
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	17	5	30	75%	474%
บริษัท พลังไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)	30%	(15)	(34)	13	186%	138%
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	20	10	4	(77%)	(57%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)						
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	93	80	107	15%	34%
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ESCE)	33%	7	(9)	9	21%	201%
บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)	43%	(2)	(36)	128	N/A	454%
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	50%	22	(39)	(34)	(256%)	13%
บริษัท นูอโວ พลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	49%	(1)	(19)	1	239%	105%
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)	25%	0	250	(42)	N/A	(117%)
รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		143	281	113	(20%)	(60%)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีมูลค่า 113 ล้านบาท ลดลง 29 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 และลดลง 168 ล้านบาท หรือร้อยละ 60 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลง 104 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 และลดลง 176 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากปริมาณน้ำที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และการลดลงตามฤดูกาล รวมถึงการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของหนี้ในสกุลดอลลาร์สหรัฐ 2565 จากค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลง

บริษัท บางปะอิน โคเจนเออร์ชั่น จำกัด (BIC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากจากราคาขายไฟฟ้าลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามค่า Ft รวมทั้งปริมาณไอน้ำลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

บริษัท พลังไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG เพิ่มขึ้น 28 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 48 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากจากราคาขายไฟฟ้าลูกค้าอุตสาหกรรมปรับเพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นของค่า Ft รอบเดือนมกราคม - เมษายน 2566

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC ลดลง 15 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางอัตราดอกเบี้ยลอยตัวและปริมาณน้ำที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และลดลง 6 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการปริมาณน้ำลดลงตามฤดูกาล

บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของค่า Ft และเพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่า Ft และปริมาณการผลิต ขณะที่ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโซลาร์ไตรมาสที่ 4 ปี 2565

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน GRP ลดลง 56 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการค่าที่ปรึกษาปรับเพิ่มสูงขึ้น และขาดทุนลดลง 5 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 จากการลดลงของค่าที่ปรึกษาด้านการลงทุน

บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 129 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 และเพิ่มขึ้น 164 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักจากรายได้เพิ่มขึ้นจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ประกอบกับไตรมาสนี้มีการบันทึกส่วนต่างรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าย้อนหลังจากโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วบางโครงการ

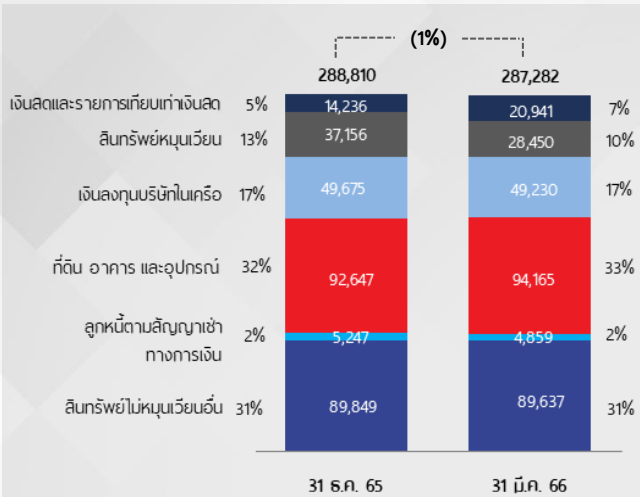
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน CFXD ลดลง 292 ล้านบาท ไตรมาส 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการในไตรมาส 4 ปี 2565 มีการรับรู้กำไรที่ไม่เกิดขึ้นจริงจากการแลกเปลี่ยนการระดมเบี้ย (Interest rate swap) 250 ล้านบาท ขณะที่ในไตรมาสนี้บริษัทฯ มีการใช้ hedge accounting จึงทำให้ไม่มีรายการดังกล่าว

บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

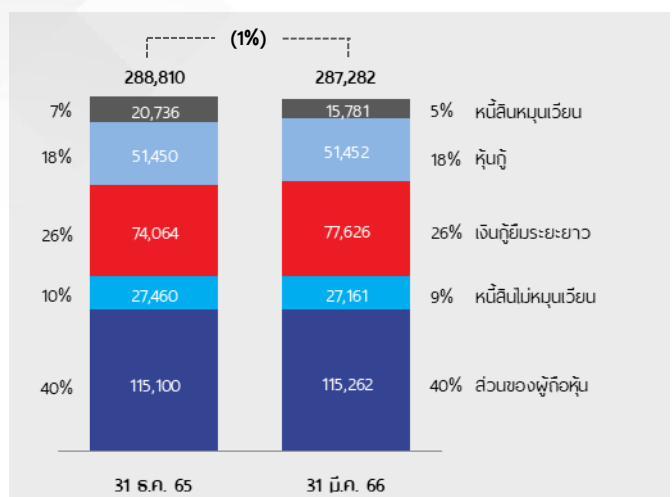


สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวมมูลค่า 287,282 ล้านบาท ลดลง 1,528 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** เพิ่มขึ้น 6,705 ล้านบาท หรือร้อยละ 47
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** ลดลง 8,706 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของลูกหนี้การค้า
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** ลดลง 445 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 สาเหตุหลักมาจากการการประเมินมูลค่ายุติธรรมหุ้นสามัญของ บริษัท 24M Technologies
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** เพิ่มขึ้น 1,518 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีสาเหตุหลักจากการลงทุนในโครงการ SPP Replacement และการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าแก๊สโควัน
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** ลดลง 388 ล้านบาท หรือร้อยละ 7
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 212 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



หนี้สิน

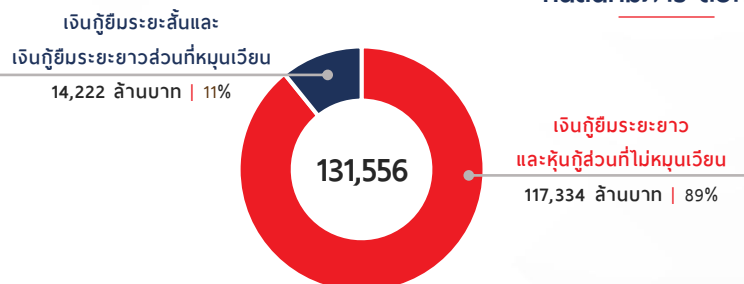
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม มูลค่า 172,020 ล้านบาท ลดลง 1,690 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** ลดลง 4,955 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้า 3,136 ล้านบาท และเจ้าหนี้งานก่อนสร้าง 1,117 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 3,564 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากการเงินกู้ยืมระยะยาวสถาบันการเงิน
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 298 ล้านบาท หรือร้อยละ 1

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 มีมูลค่ารวม 115,262 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 162 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สาเหตุหลักมาจากการกำไรสะสมสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 1,318 ล้านบาท ขณะที่จ่ายเงินปันผลจ่ายจากผลการดำเนินงานในปี 2565 จำนวน 891 ล้านบาท ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและรายการอื่นรวมจำนวน 266 ล้านบาท

หนี้สินที่มีการดอกเบี้ย (ล้านบาท)



ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมที่มีการดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 131,556 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 14,222 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 117,334 ล้านบาท หรือร้อยละ 89

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	3M/66
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	9,523
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(4,749)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	2,047
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	6,822
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(117)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	6,705
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	14,236
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	20,941

ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจากสิ้นปี 2565 จำนวน 6,705 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 9,523 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 9,756 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 233 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 2,047 ล้านบาท โดยเป็น

- 1. เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 6,160 ล้านบาท
- 2. การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน รวมทั้งสิ้น 3,337 ล้านบาท
- 3. การจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 718 ล้านบาท
- 4. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 58 ล้านบาท
- 5. เงินสดจ่ายในกิจกรรมการจัดหาเงินอื่น จำนวน 1 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

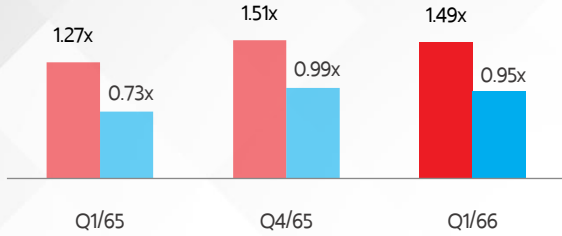
ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 4,749 ล้านบาท โดยเป็น

- 1. เงินสดจ่ายในการลงทุนสินทรัพย์ถาวร จำนวน 4,363 ล้านบาท
- 2. การให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 624 ล้านบาท
- 3. เงินสดรับจากปันผลและดอกเบี้ย จำนวน 130 ล้านบาท
- 4. เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จำนวน 109 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินรวมและหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | เท่า

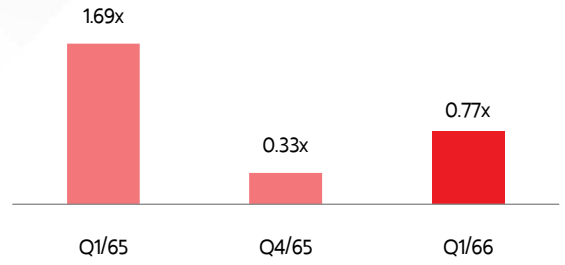
TOTAL D/E & NET D/E | times

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



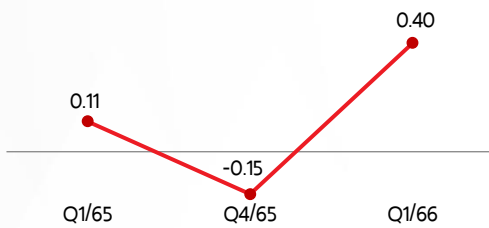
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย | เท่า

INTEREST COVERAGE RATIO | times



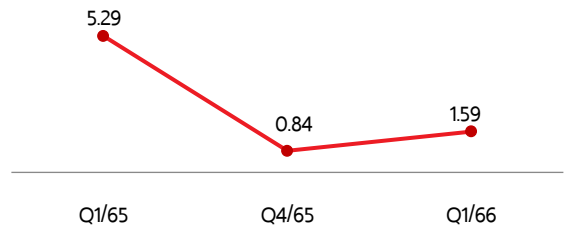
กำไรต่อหุ้น | บาท/หุ้น

EARNING PER SHARE (EPS) | THB/Share



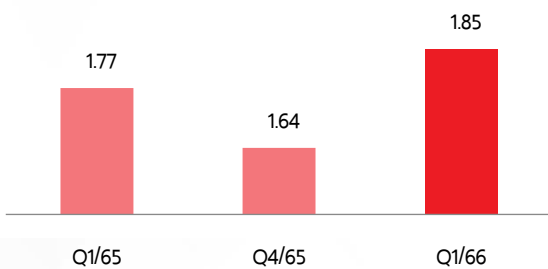
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | %

RETURN ON EQUITY (ROE) | %



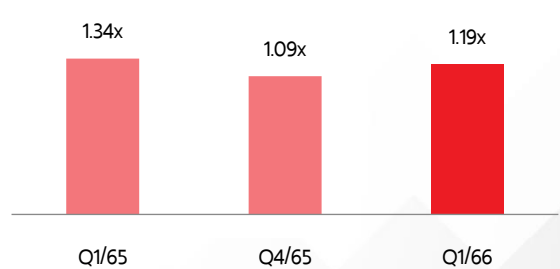
อัตราส่วนสภาพคล่อง | เท่า

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

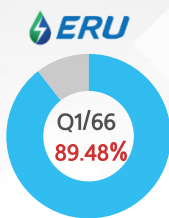
ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน

Energy Recovery Unit (ERU)



หมายเหตุ: 1. โครงการได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2568



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวม ร้อยละ 89.48 กำลังดำเนินงานติดตั้งโครงสร้างหลักและอุปกรณ์ Circulating Fluidize Bed Boiler และ Electrostatic Precipitator ทั้ง 3 ชุด และงานติดตั้ง SNOX Reactor ของ Boiler ชุดที่ 1 และชุดที่ 3 รวมทั้งงานติดตั้ง SNOX Wet Sulfuric Acid Condenser ของ Boiler ทั้ง 3 ชุด

โครงการ SPP Replacement | Glow Energy Phase 2



COD | Q1/2566

Unit 1 : 29 พ.ย. 2565

Unit 2 : 19 ม.ค. 2566



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ สามารถจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม และ กฟผ. ได้ทั้งสองโครงการ

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	สัญญา PPA กับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
โครงการ SPP Replacement ระยะที่ 1			
• โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2	200	460	60

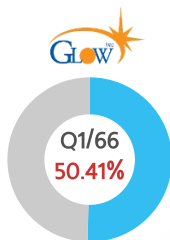
โครงการ GLOW SPP2 Replacement | Glow SPP2



SCOD | Q2/2567

Unit 1 : มี.ค. 2567

Unit 2 : เม.ย. 2567



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวม ประมาณร้อยละ 50.41 โดยอยู่ระหว่างการก่อสร้างรากฐานคอนกรีตเสริมเหล็ก ของอุปกรณ์ต่างๆ และเริ่มติดตั้งอุปกรณ์หลักเช่นส่วนประกอบของหม้อไอน้ำ ปล่องระบายไอเสีย งานโครงสร้าง และอาคารควบคุมไฟฟ้า

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

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในอินเดีย Avaada Energy Private Limited (AEPL)



SCOD | 2564-2567

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน



รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 5,945 เมกะวัตต์
โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93
ของทุนทั้งหมดของ AEPL

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	แผนดำเนินงาน เชิงพาณิชย์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (จำนวน 28 โครงการ)	3,948	-
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (จำนวน 3 โครงการ)	525	2566-2567
อยู่ระหว่างการพัฒนา (จำนวน 7 โครงการ)	1,472	2566-2567

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งไต้หวัน Changfang และ Xidao (CFXD)



Target Full COD | Q1/2567

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณ ร้อยละ 59.6
ซึ่งมีการเริ่มจ่ายไฟจากโครงการในเฟสแรกแล้วเมื่อเดือนพฤศจิกายน
2565 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
เท็กโควัน	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 (รายละเอียดหน้า 21)
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 21)
โกลว เอสพีพี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	GLOW (100%)	300	300	300	-	EGAT/ IU	1999 (รายละเอียดหน้า 21)
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 1	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีส เทิร์นอินดัสเตเรียลพาร์ค	GLOW (100%)	120	120	120	-	EGAT/ IU	2000
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีส เทิร์นอินดัสเตเรียลพาร์ค	GLOW (100%)	42	42	42	-	IU	2006
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซ ธรรมชาติ	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีส เทิร์นอินดัสเตเรียลพาร์ค	GLOW (100%)	110	110	110	-	EGAT/ IU	2012
โกลว พลังงาน ซีเอฟบี 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	-	1.59	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%)	5,945	2,552	1,695	-	Central and State Gov. and C&I	2018-24 (รายละเอียดหน้า 22)
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 21)
Helios 3 - 4	พลังงานแสงอาทิตย์	โคราช	GPSC (50%)	16	8	8	-	PEA	2030
Private PPA (กลุ่มจีพีเอสซี)	พลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวนหลายแห่ง	GPSC Gr. (100%)	43.24	43.24	22.18	-	IU	2012-24
รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่นๆ				6,868	2,878	1,843	-		
อื่นๆ									
ERU (กำลังก่อสร้าง)	ถ่านหิน	ชลบุรี	GPSC (100%)	250	250	-	175	Thai Oil PLC	2025 (รายละเอียดหน้า 20)
รวม ERU				250	250	-	175		
รวม				14,665	7,727	6,397	2,858		

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

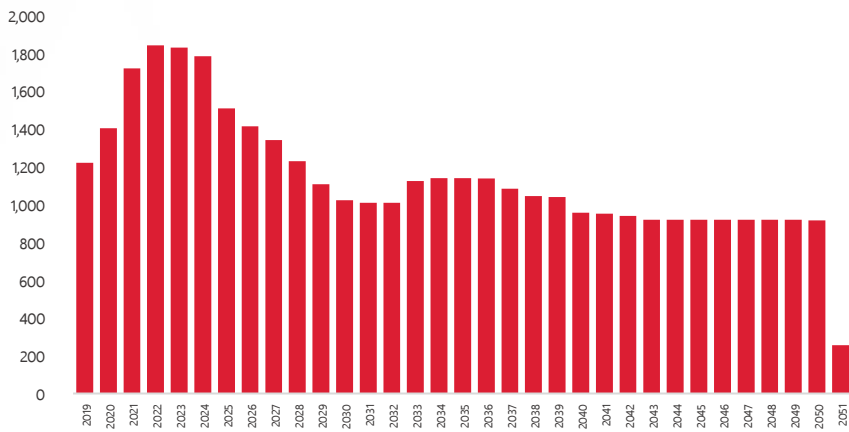
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

ด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้การซื้อกิจการต้องมีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกิจการที่เข้าซื้อโดยเทียบเคียงกับราคาตลาดปัจจุบัน 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 พ.ศ. 2562-2594 (โดยคิดสัดส่วนการถือหุ้น GLOW ร้อยละ 100)



กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับผลประกอบการของ GLOW ในงบการเงินรวม) ซึ่งกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) นี้สามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างแท้จริง โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 453 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท)	Q1/65	Q4/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				QoQ	YoY
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	313	(436)	1,118	356%	257%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	458	458	453	(1%)	(1%)
Adjusted Net Income	771	21	1,571	7300%	104%



ติดต่อทีมงานนักลงทุนสัมพันธ์ :

+662 140 4646

+662 140 1808

+662 140 1846

ir@gpscgroup.com

www.gpscgroup.com

