

# MD&A

Q2/2565



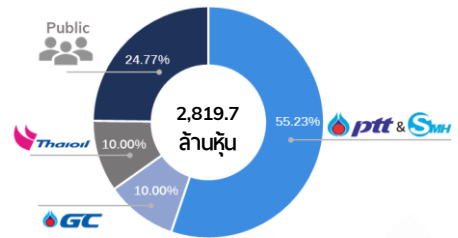
## คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2565

- หลังจากแนวโน้มสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อโควิด 19 ในประเทศไทยเริ่มคลี่คลาย ศูนย์บริหารสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (ศบค.) ได้เริ่มผ่อนคลายมาตรการคุมโควิด 19 ตั้งแต่ช่วงเดือน ก.ค. ที่ผ่านมา บริษัทฯ ยังคงติดตามสถานการณ์และให้ความสำคัญต่อมาตรการควบคุมและป้องกันการติดเชื้ออย่างเข้มข้น เพื่อสนับสนุนให้เกิดความปลอดภัยและสวัสดิภาพของพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียภายนอก มุ่งเน้นการดำเนินการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคได้อย่างมีประสิทธิภาพ ตอบสนองความต้องการใช้ของกลุ่มลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง
- จากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างรัสเซีย-ยูเครน ที่ยังคงยืดเยื้อ ประกอบกับความต้องการใช้พลังงานที่เพิ่มขึ้นจากการเปิดประเทศ ส่งผลให้ราคาพลังงานต่างๆ ทั้งน้ำมันดิบและสินค้าหลายประเภทปรับตัวสูงขึ้นมากในช่วงครึ่งปีแรก ของปี 2565 ส่งผลให้บริษัทฯ ได้รับผลกระทบจากต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ซึ่งกระทบผลการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยเฉพาะการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศขึ้นค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) ครั้งที่ 2 สำหรับปี 2565 จาก 1.39 และ 24.77 สตางค์ต่อหน่วย ในเดือนพฤษภาคม ที่ผ่านมา ซึ่งช่วยบรรเทาผลกระทบจากต้นทุนพลังงานที่เพิ่มขึ้นขึ้นได้ส่วนหนึ่ง ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ติดตามการเคลื่อนไหวราคาก๊าซธรรมชาติและราคากำหนดอย่างใกล้ชิด พร้อมกับการบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิต หรือ Optimization เพื่อให้การเดินเครื่องมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมุ่งเน้นการดำเนินการด้าน Synergy เพื่อบริหารจัดการการผลิตและใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน โดยการเริ่มต้นเครื่องผลิตไฟฟ้าโดยเริ่มจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเป็นลำดับแรก หรือ merit order เพื่อลดต้นทุนการผลิตให้ได้มากที่สุด รวมถึง Synergy ด้านอื่นๆ เพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดตามเป้าหมาย
- ตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติโอนสินทรัพย์ที่เกี่ยวกับธุรกิจแบตเตอรี่ ให้แก่ บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่บริษัทฯ และบริษัท อรุณพลัส จำกัด (ARUN PLUS) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 และ 51 ตามลำดับ และบริษัทฯ จะดำเนินการการพัฒนา การขาย การดำเนินการ และการลงทุนในธุรกิจผลิตแบตเตอรี่ในอนาคตผ่าน NUOVO PLUS โดยสินทรัพย์ที่เกี่ยวกับธุรกิจแบตเตอรี่ที่บริษัทฯ จะโอนให้ NUOVO PLUS ประกอบด้วย
  - โครงการโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงานกำลังการผลิตเริ่มต้น 30 MWh ต่อปี ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง และ
  - หุ้นสามัญร้อยละ 100 ในบริษัท GPSC-SG Holding Company ประเทศสิงคโปร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 11.1 ในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. สาธารณรัฐประชาชนจีน รวมถึง สัญญาและข้อตกลงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

การโอนสินทรัพย์ดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 และบริษัทฯ สามารถรับรู้กำไร (หลังหักภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) จากการขายสินทรัพย์ดังกล่าว จำนวน 288 ล้านบาท

- การปรับโครงสร้างการถือหุ้นธุรกิจไฟฟ้าภายในกลุ่ม ปตท.
  - เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2565 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ได้ดำเนินการขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ แล้วเสร็จสิ้นเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ให้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) และบริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) รวมคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.78 ทำให้ในปัจจุบัน ปตท. และ SMH ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 47.77 และ 7.46 ตามลำดับ และ TOP ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด โดยโครงสร้างผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ เป็นดังแผนภาพด้านขวามือ



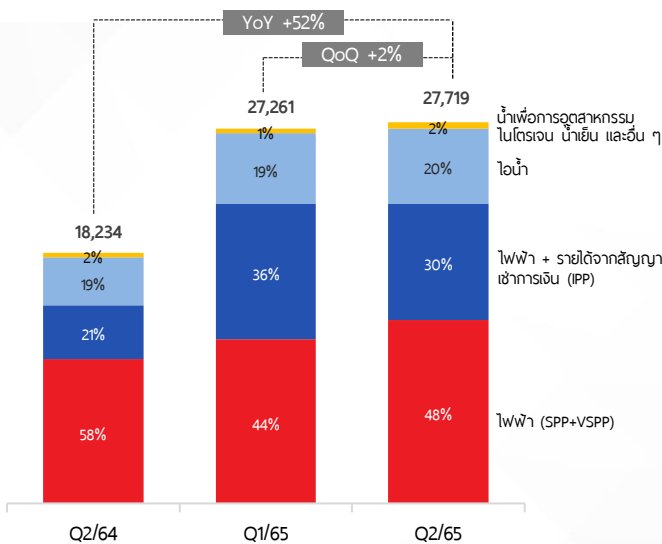
- เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ ได้ปิดการขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ วงเงินรวมทั้งสิ้น 12,000 ล้านบาท อายุหุ้นกู้ 3-15 ปี อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.55-4.40 ต่อปี หุ้นกู้ที่ออกในครั้งนี้นำได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ "AA+" แนวโน้มอันดับเครดิต "Stable" โดยบริษัท ทริสเรกคิง จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์การใช้เงินเพื่อการลงทุนโครงการพลังงานทดแทนและทดแทนเงินกู้เดิมในโครงการที่เกี่ยวข้องกับการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม GPSC
- เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการคำนวณมูลค่ายุติธรรมในการเข้าลงทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) สำหรับสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อธุรกิจ (13 กรกฎาคม 2564) และปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจแล้วเสร็จสิ้นแล้ว ทำให้บริษัทฯ ต้องตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีอยู่ ส่งผลให้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ บันทึกค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการเข้าซื้อกิจการ (PPA Amortization) โดยรับรู้ยอดสะสมย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2564 ในเดือนมิถุนายน 2565 รวมจำนวน 177 ล้านบาท
- เมื่อวันที่ 13 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการแสวงหาโอกาสร่วมทุนในการเป็นผู้จัดหาพลังงานและดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ในโครงการซื้อขายพลังงานไฟฟ้าผ่านระบบโครงการของ PEA โดยมีขอบเขตความร่วมมือเพื่อศึกษาและพัฒนารูปแบบการดำเนินการเป็นผู้ขายพลังงานไฟฟ้าให้กับ PEA และรองรับการดำเนินธุรกิจการให้บริการอื่นๆ เช่น การซื้อขาย แลกเปลี่ยน Renewable Energy Certificates (RECs) Energy Attributed Certificates (EACs) หรือ Carbon Credits รวมถึงรูปแบบธุรกิจที่เกี่ยวข้อง เพื่อรองรับการเป็นผู้ให้บริการผ่านแพลตฟอร์ม

สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 2 ปี 2565

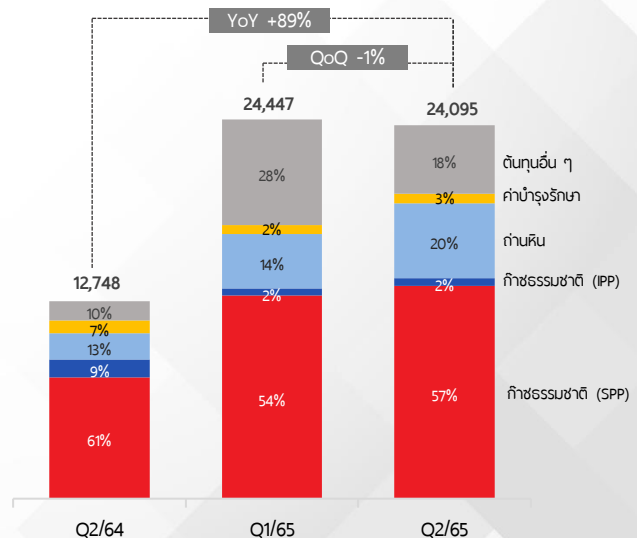
ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
รายได้จากการดำเนินงาน	18,234	27,261	27,719	52%	2%	34,858	54,980	58%
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(12,748)	(24,447)	(24,095)	89%	(1%)	(24,033)	(48,542)	102%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>5,486</b>	<b>2,814</b>	<b>3,625</b>	<b>(34%)</b>	<b>29%</b>	<b>10,825</b>	<b>6,438</b>	<b>(41%)</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(516)	(391)	(436)	(16%)	11%	(950)	(827)	(13%)
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	5	5	6	25%	19%	10	12	11%
<b>EBITDA</b>	<b>4,975</b>	<b>2,428</b>	<b>3,195</b>	<b>(36%)</b>	<b>32%</b>	<b>9,885</b>	<b>5,623</b>	<b>(43%)</b>
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,172)	(2,135)	(2,157)	(1%)	1%	(4,226)	(4,293)	2%
<b>EBIT</b>	<b>2,803</b>	<b>293</b>	<b>1,037</b>	<b>(63%)</b>	<b>255%</b>	<b>5,659</b>	<b>1,330</b>	<b>(76%)</b>
ต้นทุนทางการเงิน	(987)	(974)	(1,046)	6%	7%	(1,961)	(2,020)	3%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	512	921	619	21%	(33%)	775	1,540	99%
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	522	173	435	(17%)	152%	819	608	(26%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(348)	34	(53)	(85%)	(258%)	(800)	(19)	(98%)
<b>กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ</b>	<b>2,502</b>	<b>446</b>	<b>992</b>	<b>(60%)</b>	<b>123%</b>	<b>4,492</b>	<b>1,438</b>	<b>(68%)</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(68)	(68)	(184)	(170%)	(169%)	(66)	(252)	281%
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>2,434</b>	<b>377</b>	<b>808</b>	<b>(67%)</b>	<b>114%</b>	<b>4,426</b>	<b>1,185</b>	<b>(73%)</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(132)	(64)	(124)	(6%)	94%	(150)	(188)	25%
<b>กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>2,302</b>	<b>313</b>	<b>684</b>	<b>(70%)</b>	<b>118%</b>	<b>4,276</b>	<b>997</b>	<b>(77%)</b>
<b>กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)<sup>1</sup></b>	<b>2,720</b>	<b>771</b>	<b>1,204</b>	<b>(56%)</b>	<b>56%</b>	<b>5,079</b>	<b>1,975</b>	<b>-61%</b>
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	30%	10%	13%	(17%)	3%	31%	12%	(19%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	13%	1%	2%	(10%)	1%	12%	2%	(10%)
Adjusted Net Income Margin (%)	15%	3%	6%	(9%)	3%	15%	4%	(10%)

หมายเหตุ: 1 กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ" ที่ได้รับการเข้าซื้อกิจการ GLOW (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 23)

รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)

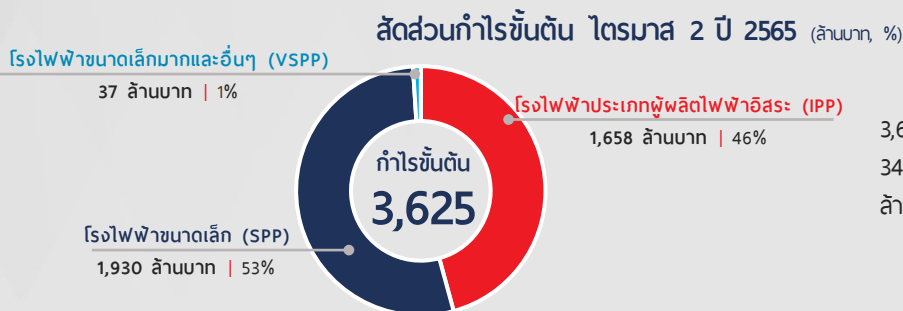


ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)



- **กำไรสุทธิของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565** มีจำนวน 684 ล้านบาท ลดลง 1,618 ล้านบาท หรือร้อยละ 70 เมื่อเทียบกับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและค่าเงินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงเล็กน้อย ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานในส่วนของบริษัทผู้ผลิตอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้นจากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้น
- **กำไรสุทธิของบริษัทฯ** เพิ่มขึ้น 371 ล้านบาท หรือร้อยละ 118 เมื่อเทียบกับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี และผลการดำเนินงานในส่วนของกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น ตามอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (ค่า Ft) ที่ปรับเพิ่มขึ้น จาก 1.39 เป็น 24.77 สตางค์ต่อหน่วย ในเดือนพฤษภาคม ที่ผ่านมา ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมที่เพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 5 ได้กลับมาเดินเครื่องตามปกติตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2565 ทำให้บริษัทฯ สามารถบริหารจัดการการผลิต ทำให้มี margin เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 โรงไฟฟ้าเทคโควันมีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานลดลง
- บริษัทฯ รับรู้มูลค่า Synergy จากการควบรวมกิจการสุทธิหลังภาษีจำนวน 561 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 ซึ่งส่วนหลักได้รับจากการบริหารจัดการการผลิตและใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน การบริหารส่วนการพาณิชย์ด้านต้นทุน การผลิตและการขยายฐานลูกค้า การบริหารจัดการต้นทุนการผลิต และการบริหารจัดการหุ้นกู้

## เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส



**กำไรขั้นต้น** ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 3,625 ล้านบาท ลดลง 1,861 ล้านบาท หรือร้อยละ 34 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 และเพิ่มขึ้น 811 ล้านบาท หรือร้อยละ 29 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565

### yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP)** เพิ่มขึ้น 300 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 สาเหตุหลักจาก
  - รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ของโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้นสอดคล้องกับแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ทำให้มี margin จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
  - รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าโคลว ไอพีพี และโรงไฟฟ้าเทคโควันเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงทำให้รายได้ส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้น
  - กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)** ลดลง 2,066 ล้านบาท หรือร้อยละ 52 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและค่าเงินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง นอกจากนี้ มีปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงเล็กน้อย เนื่องจากมีลูกค้าบางรายมีการหยุดดำเนินการชั่วคราว ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น ทำให้ภาพรวมปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำลดลง

### qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP)** เพิ่มขึ้น 326 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 สาเหตุหลักจาก
  - รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าเทคโควันเพิ่มขึ้นตามอัตราค่าความพร้อมจ่าย เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงลดลง และค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงทำให้รายได้ส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้น
  - กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)** เพิ่มขึ้น 484 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 33 โดยมีสาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น และมีปริมาณการขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น รวมถึงโรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 5 ได้กลับมาเดินเครื่องตามปกติตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2565 ทำให้บริษัทฯ สามารถบริหารจัดการการผลิตทำให้มี margin เพิ่มขึ้น

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

**yoy** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** ลดลง 94 ล้านบาท หรือร้อยละ 72 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นทั้งหมด ร้อยละ 100 ในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจโนเซกิ 1 (ISP1) ให้กับบริษัท CES Iwate Taiyoko Hatsudensho GK แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2565
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่นและรายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 รายได้อื่นมีจำนวน 625 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 104 ล้านบาท สาเหตุหลักจากบริษัทฯ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) จำนวน 388 ล้านบาท จากการขายสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับแบตเตอรี่ ให้แก่ บริษัท นูอโอ พลัส จำกัด ในส่วนของค่าใช้จ่าย มีจำนวน 3,877 ล้านบาท ลดลง 218 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลงตามผลการดำเนินงานที่ลดลง
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เท่ากับ 435 ล้านบาท ลดลง 87 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากไตรมาส ที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ เริ่มบันทึกค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งเกิดจากการปันส่วนราคาซื้อ AEPL สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2564 - มิถุนายน 2565 เป็นจำนวน 177 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบจากช่วงเดียวกันของปีก่อน
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 8 ล้านบาท

**qoq** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 1 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัทฯ ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่นและรายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 รายได้อื่นมีจำนวน 625 ล้านบาท ลดลง 307 ล้านบาท สาเหตุหลักจากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 บริษัทฯ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษี) จากการขายหุ้นบริษัท Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1) จำนวน 785 ล้านบาท ขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ รับรู้กำไร (ก่อนหักภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) จำนวน 388 ล้านบาท จากการขายสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับแบตเตอรี่ ให้แก่ บริษัท นูอโอ พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ในส่วนของค่าใช้จ่าย มีจำนวน 3,877 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 336 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เท่ากับ 435 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 263 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 290 ล้านบาท โดยเฉพาะจากส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำที่มากขึ้นและเริ่มเข้าสู่ช่วงฤดูฝน ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** เพิ่มขึ้น 60 ล้านบาท

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2564

กำไรสุทธิของบริษัทฯ งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 มีจำนวน 997 ล้านบาท ลดลง 3,279 ล้านบาท หรือร้อยละ 77 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP** ลดลง 4,889 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและค่าพื้นที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP** เพิ่มขึ้น 613 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) สอดคล้องกับแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- **ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี** เพิ่มขึ้น 313 ล้านบาท เนื่องจากมีปริมาณน้ำมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน

### ทิศทางเศรษฐกิจครึ่งปีหลังของปี 2565

**ภาพรวมเศรษฐกิจไทย:** ธนาคารแห่งประเทศไทยปรับเพิ่มคาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2565 จากร้อยละ 3.2 ในเดือนมีนาคม 2565 เป็นร้อยละ 3.3 โดยมีปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในปี 2565 มาจากการฟื้นตัวของอุปสงค์ภายในประเทศ และแนวโน้มการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวจากการผ่อนคลายมาตรการเพื่อเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติ อย่างไรก็ตาม ธนาคารแห่งประเทศไทยมีการปรับลดคาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2566 ลงเล็กน้อย จากร้อยละ 4.4 ในเดือนมีนาคม 2565 เป็นร้อยละ 4.2

ทั้งนี้ ภาพรวมเศรษฐกิจไทยยังคงได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 และราคาพลังงานที่พุ่งสูงขึ้นอย่างมากจากความขัดแย้งระหว่างรัสเซียและยูเครน ซึ่งส่งผลกระทบต่อภาระต้นทุนของอัตราเงินเฟ้อให้อยู่ในระดับสูง ทำให้คาดการณ์อัตราเงินเฟ้อทั่วไปของไทยในปี 2565 ปรับขึ้นจากร้อยละ 4.9 ในเดือนมีนาคม 2565 เป็นร้อยละ 6.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปัจจัยราคาพลังงาน การปรับขึ้นราคาสินค้าเนื่องจากการส่งผ่านต้นทุนของผู้ประกอบการ และการปรับขึ้นค่าจ้างขั้นต่ำ เป็นต้น โดยประเมินว่าอัตราเงินเฟ้อทั่วไปจะอยู่ในระดับที่สูงกว่ากรอบเป้าหมายที่ระหว่างร้อยละ 1 - 3 ซึ่งคาดว่าจะเพิ่มขึ้นสูงสุดในช่วงไตรมาสที่ 3/2565 และจะทยอยปรับตัวลดลงในไตรมาสที่ 4/2565 และไตรมาสที่ 1/2566 ก่อนจะกลับเข้าสู่กรอบเป้าหมายในช่วงปี 2566

**ค่าเอฟที:** ปัจจุบัน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) อยู่ระหว่างการพิจารณาและจัดเตรียมประกาศการปรับขึ้นค่า Ft อย่างเป็นทางการสำหรับการเรียกเก็บรอบเดือน กันยายน ถึง ธันวาคม 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิตไฟฟ้าที่มีการปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น จากแนวโน้มค่าเงินบาทอ่อนตัวลง ประกอบกับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้นและการนำเข้า Spot LNG ในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 เพื่อทดแทนกำลังการผลิตที่ลดลงของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย และก๊าซธรรมชาติจากประเทศเมียนมา ส่งผลให้ประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติโดยรวมเพิ่มขึ้นมากกว่าที่ประมาณการเดิมประมาณร้อยละ 30

อย่างไรก็ตาม เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าจากสถานการณ์ภาวะวิกฤตพลังงานโลก และความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจ กกพ. ได้พิจารณาบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด เช่น การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนเพิ่มเติมจากกลุ่มโรงไฟฟ้าที่มีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า และใช้หลักการทยอยปรับขึ้นค่า Ft แบบขั้นบันไดในปี 2565 - 2566

## พลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

พลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
<b>รายได้จากการขายไฟฟ้า</b>								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	1,400	1,210	1,441	3%	19%	2,487	2,651	7%
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	2,332	8,516	6,848	194%	(20%)	4,880	15,364	215%
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	2	12	6	184%	(51%)	8	18	125%
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>3,734</b>	<b>9,738</b>	<b>8,294</b>	<b>122%</b>	<b>(15%)</b>	<b>7,375</b>	<b>18,032</b>	<b>144%</b>
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	178	160	160	(10%)	(0%)	323	320	(1%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	0	(2)	0	N/A	100%	0	(2)	N/A
<b>รวมรายได้</b>	<b>3,912</b>	<b>9,896</b>	<b>8,454</b>	<b>116%</b>	<b>(15%)</b>	<b>7,698</b>	<b>18,350</b>	<b>138%</b>
<b>ต้นทุนวัตถุดิบ</b>								
ก๊าซธรรมชาติ <sup>1</sup>	1,139	451	475	(58%)	5%	2,808	926	(67%)
ถ่านหิน	937	2,140	3,033	224%	42%	1,705	5,173	203%
อื่นๆ	130	5,606	2,969	2,177%	(47%)	178	8,575	4,717%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>2,206</b>	<b>8,197</b>	<b>6,477</b>	<b>194%</b>	<b>(21%)</b>	<b>4,691</b>	<b>14,674</b>	<b>213%</b>
ค่าบำรุงรักษา	157	187	190	21%	2%	305	377	24%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	190	179	129	(32%)	(28%)	325	308	(5%)
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>2,553</b>	<b>8,563</b>	<b>6,796</b>	<b>166%</b>	<b>(21%)</b>	<b>5,320</b>	<b>15,359</b>	<b>189%</b>
กำไรขั้นต้น	1,359	1,333	1,658	22%	24%	2,378	2,991	26%
อัตรากำไรขั้นต้น	35%	13%	20%	(15%)	6%	31%	16%	(15%)

หมายเหตุ: 1. รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

## รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
<b>อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%)</b>								
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา	100%	84%	90%	(10%)	6%	100%	87%	(13%)
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโคโลอัมเบีย	100%	99%	100%	0%	1%	88%	99%	11%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าเทคโควัน	76%	76%	84%	8%	8%	68%	80%	12%
<b>ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)</b>								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา	205	789	390	90%	(51%)	786	1,179	50%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโคโลอัมเบีย	236	93	32	(86%)	(66%)	505	125	(75%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าเทคโควัน	1,113	1,085	1,214	9%	12%	1,959	2,299	17%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	133	107	138	4%	29%	224	245	10%
<b>รวมปริมาณการขายไฟฟ้า</b>	<b>1,687</b>	<b>2,074</b>	<b>1,774</b>	<b>5%</b>	<b>(14%)</b>	<b>3,474</b>	<b>3,848</b>	<b>11%</b>
<b>ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย</b>								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.21	4.70	4.68	11%	(0.4%)	2.12	4.69	121%

## เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

### yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 8,454 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,542 ล้านบาท หรือร้อยละ 116 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 จากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** เพิ่มขึ้น 2,471 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติ และปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** เพิ่มขึ้น 2,071 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าเกิดไควันเพิ่มขึ้น 2,127 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ตามราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้นจากราคาก๊าซหุงต้ม และปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. อย่างไรก็ตาม รายได้ของโรงไฟฟ้าโกลวไอพีพีลดลงเล็กน้อย 92 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงตามแผนของ กฟผ. แม้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยสูงขึ้น ขณะที่รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

### qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 8,454 ล้านบาท ลดลง 1,442 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 2,484 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้นเล็กน้อย
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** เพิ่มขึ้น 1,042 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าเกิดไควันเพิ่มขึ้น 1,316 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ตามปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยสูงขึ้นจากราคาก๊าซหุงต้มที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ที่สูงขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานจำนวน 18 วัน ขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงาน 13 วัน (เมื่อวันที่ 6 - 19 เมษายน 2565) และรายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้ของโรงไฟฟ้าโกลวไอพีพีลดลง 341 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. แม้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยสูงขึ้น

## เปรียบเทียบรายได้งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2564

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 10,652 ล้านบาท หรือร้อยละ 138 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 จากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** เพิ่มขึ้น 6,885 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ขณะที่รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ลดลงเล็กน้อย เนื่องจากในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานจำนวน 9 วัน ขณะที่งวด 6 เดือนแรก ปี 2564 ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงาน
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** เพิ่มขึ้น 3,767 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) รายได้ของโรงไฟฟ้าเกิดไควันเพิ่มขึ้น เนื่องจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้นจากราคาก๊าซหุงต้ม และปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากในงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานและนอกแผนงานรวมจำนวน 57 วัน ขณะที่ ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานรวม 31 วัน (2) รายได้ของโรงไฟฟ้าโกลวไอพีพีเพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงทำให้รายได้ส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้น และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานและนอกแผนงาน และ (3) รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
<b>ก๊าซธรรมชาติ</b>								
<b>ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ</b>								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	1,646	25	25	(98%)	4%	6,172	50	(99%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	1,673	666	242	(86%)	(64%)	3,563	907	(75%)
<b>ถ่านหิน</b>								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	398,999	397,388	439,489	10%	11%	697,919	836,878	20%
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	63.3	161.7	195.5	209%	21%	66.0	178.6	171%



## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 6,796 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,242 ล้านบาท หรือร้อยละ 166 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ ลดลง 664 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชา และโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี ทำให้ปริมาณการใช้ลดลง
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน เพิ่มขึ้น 2,096 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 209 ในขณะที่ปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงลดลง
- วัตถุดิบอื่นๆ เพิ่มขึ้น 2,839 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี เป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติ ตามแผนการเรียกปรับราคาของ กฟผ.

**qoq** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 6,796 ล้านบาท ลดลง 1,768 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 24 ล้านบาท จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น ถึงแม้ว่าปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน เพิ่มขึ้น 893 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 21 ประกอบกับปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันเพิ่มขึ้น ร้อยละ 11 จากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น
- วัตถุดิบอื่นๆ ลดลง 2,637 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี มีปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง และมีการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 10,039 ล้านบาท หรือร้อยละ 189 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนวัตถุดิบอื่นๆ เพิ่มขึ้น 8,397 ล้านบาท จากการใช้ น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชา และโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ตามแผนการเรียกปรับราคาของ กฟผ. และปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ลดลง 1,881 ล้านบาท ตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง เนื่องจากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันเพิ่มขึ้น 3,468 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น และราคาถ่านหินเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก

**กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)**

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 1,658 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 300 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับแผนการเรียกปรับราคาของ กฟผ. และการจัดการการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ทำให้มี margin จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากรายได้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี และโรงไฟฟ้าแก๊สโควันเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงทำให้รายได้ส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 326 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงสอดคล้องกับแผนการเรียกปรับราคาของ กฟผ. และการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 ทำให้มี margin จากการขายไฟฟ้าลดลง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันเพิ่มขึ้นตามอัตราค่าความพร้อมจ่ายเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงลดลง และค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงทำให้รายได้ส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้น รวมถึงกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 มีมูลค่า 2,991 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 613 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้นตามอัตราค่าความพร้อมจ่ายเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงลดลง และค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงทำให้รายได้ส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้น รวมถึงกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

## ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
<b>รายได้จากการขาย</b>								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	10,366	11,853	13,253	28%	12%	19,441	25,105	29%
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	3,484	5,115	5,452	56%	7%	6,993	10,566	52%
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	234	251	320	37%	28%	453	571	26%
<b>รวมรายได้</b>	<b>14,085</b>	<b>17,218</b>	<b>19,025</b>	<b>35%</b>	<b>10%</b>	<b>26,827</b>	<b>36,243</b>	<b>35%</b>
<b>ต้นทุนวัตถุดิบ</b>								
ก๊าซธรรมชาติ	7,756	13,005	13,727	77%	6%	14,346	26,732	86%
ถ่านหิน	735	1,391	1,831	149%	32%	1,361	3,222	137%
วัตถุดิบอื่น ๆ	503	760	725	44%	(5%)	434	1,486	107%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>8,993</b>	<b>15,157</b>	<b>16,283</b>	<b>87%</b>	<b>7%</b>	<b>16,141</b>	<b>31,440</b>	<b>91%</b>
ค่าบำรุงรักษา	671	355	413	(38%)	16%	1,005	768	(24%)
อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	425	261	399	(6%)	53%	1,416	660	(42%)
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>10,089</b>	<b>15,772</b>	<b>17,096</b>	<b>69%</b>	<b>8%</b>	<b>18,562</b>	<b>32,867</b>	<b>77%</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>3,996</b>	<b>1,446</b>	<b>1,930</b>	<b>(52%)</b>	<b>33%</b>	<b>8,265</b>	<b>3,375</b>	<b>(59%)</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>28%</b>	<b>8%</b>	<b>10%</b>	<b>(18%)</b>	<b>2%</b>	<b>31%</b>	<b>9%</b>	<b>(21%)</b>

## รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			YoY
<b>ปริมาณการขายไฟฟ้า</b>								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,142	1,147	1,177	3%	3%	2,282	2,324	2%
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	2,411	1,991	2,303	(4%)	16%	4,420	4,295	(3%)
<b>ปริมาณการขายไฟฟ้ายรวม (GWh)</b>	<b>3,553</b>	<b>3,138</b>	<b>3,480</b>	<b>(2%)</b>	<b>11%</b>	<b>6,702</b>	<b>6,619</b>	<b>(1%)</b>
<b>ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย</b>								
ราคาขายไฟฟ้ายรวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.92	3.78	3.81	31%	1%	2.90	3.79	31%
<b>ปริมาณการขายไอน้ำ</b>								
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,735	1,814	1,847	6%	2%	3,448	3,661	6%
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	2,044	1,896	1,900	(7%)	0.2%	4,036	3,796	(6%)
<b>ปริมาณการขายไอน้ำรวม (พันตัน)</b>	<b>3,779</b>	<b>3,710</b>	<b>3,746</b>	<b>(1%)</b>	<b>1%</b>	<b>7,484</b>	<b>7,457</b>	<b>(0.4%)</b>
<b>ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย</b>								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	922	1,379	1,455	58%	6%	926	1,417	53%

## เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

## yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 19,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,940 ล้านบาท หรือร้อยละ 35 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC** เพิ่มขึ้น 2,420 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยองเพิ่มขึ้น 1,569 ล้านบาท จากปริมาณการขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น และรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีนเพาเวอร์ เพิ่มขึ้น 852 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมของโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น ประกอบด้วยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และราคาขายไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น
- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น 2,520 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และราคาขายไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากที่ลูกค้าอุตสาหกรรมบางรายมีการหยุดดำเนินการในช่วงไตรมาสที่ผ่านมา

## qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 19,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,807 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC** เพิ่มขึ้น 325 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยองเพิ่มขึ้น 292 ล้านบาท จากปริมาณการขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีนเพาเวอร์ เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมของโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มสูงขึ้น ประกอบด้วยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และราคาขายไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น
- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น 1,482 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากปริมาณการขายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น และปริมาณขายไอน้ำเพิ่มเล็กน้อย ประกอบด้วยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น และราคาขายไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น

## เปรียบเทียบรายดังงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 9,416 ล้านบาท หรือร้อยละ 35 โดยมีสาเหตุจากราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย และราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 31 และร้อยละ 53 ตามลำดับ แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลงเล็กน้อย

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q2/64	Q1/65 (แก้ไข)	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
<b>ก๊าซธรรมชาติ</b>								
<b>ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ</b>								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	13,313	13,455	13,590	2%	1%	26,387	27,045	2%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	19,494	16,467	18,206	(7%)	11%	35,691	34,674	(3%)
<b>ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม ('000 MMBTU)</b>	<b>32,807</b>	<b>29,922</b>	<b>31,796</b>	<b>(3%)</b>	<b>6%</b>	<b>62,078</b>	<b>61,718</b>	<b>(1%)</b>
<b>ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ</b>								
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	236	435	432	83%	(1%)	231	433	87%
<b>ถ่านหิน</b>								
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	238,778	236,641	252,506	6%	7%	504,035	489,148	(3%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	87.7	176.5	205.4	134%	16%	78.6	191.5	144%

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 17,096 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,006 ล้านบาท หรือร้อยละ 69 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 5,971 ล้านบาท (GPSC 2,879 ล้านบาท และ GLOW 3,092 ล้านบาท) จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 83 ขณะที่ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง ร้อยละ 3
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน เพิ่มขึ้น 1,096 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาถ่านหินเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 134 และปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 6

**qoq** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 17,096 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,324 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 721 ล้านบาท (GPSC 396 ล้านบาท และ GLOW 325 ล้านบาท) จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 6 ขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงเล็กน้อยร้อยละ 1
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน เพิ่มขึ้น 440 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาถ่านหินเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 16 และปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 7

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 14,305 ล้านบาท หรือร้อยละ 77 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและราคาถ่านหินรวมเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 87 และร้อยละ 144 ตามลำดับ แม้ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินลดลงร้อยละ 11 และร้อยละ 3 ตามลำดับ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 1,930 ล้านบาท ลดลง 2,066 ล้านบาท หรือร้อยละ 52 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลงเล็กน้อย จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง เนื่องจากมีลูกค้าอุตสาหกรรมบางรายมีการหยุดดำเนินการชั่วคราว ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 484 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 33 โดยมีสาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น และมีปริมาณการขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 5 ได้กลับมาเดินเครื่องตามปกติตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2565 ทำให้บริษัทฯ สามารถบริหารจัดการการผลิตทำให้มี margin เพิ่มขึ้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 มีมูลค่า 3,375 ล้านบาท ลดลง 4,889 ล้านบาท หรือร้อยละ 59 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

## ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ			YoY	
รายได้									
รายได้จากการขายไฟฟ้า	138	54	92	(33%)	72%	187	146	(22%)	
รายได้ขายน้ำเย็น	48	46	52	9%	13%	91	98	7%	
รายได้อื่นๆ	51	48	96	91%	103%	57	144	164%	
รวมรายได้	237	147	240	2%	63%	333	388	16%	
ต้นทุนวัตถุดิบ									
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่นๆ	85	88	186	119%	111%	104	275	164%	
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	85	88	186	119%	111%	104	275	164%	
ค่าบำรุงรักษา	13	21	16	29%	(24%)	26	37	47%	
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	9	2	1	(85%)	(34%)	22	3	(85%)	
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	106	112	204	92%	83%	151	315	109%	
กำไรขั้นต้น	131	36	37	(72%)	3%	182	72	(60%)	
อัตรากำไรขั้นต้น	55%	24%	15%	(40%)	(9%)	55%	19%	(66%)	

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

## รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ			YoY	
ไฟฟ้า									
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	14	8	11	(20%)	32%	19	20	3%	
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	10.05	6.31	8.22	(18%)	30%	9.74	7.40	(24%)	
น้ำเย็น									
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็นชั่วโมง)	6,948	5,680	6,647	(4%)	17%	12,771	12,328	(3%)	
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็นชั่วโมง)	6.86	8.11	7.83	14%	(3%)	7.16	7.96	11%	

## เปรียบเทียบรายได้อัตรา

## yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 240 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** ลดลง 45 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นทั้งหมด ร้อยละ 100 ใน ISP1 ซึ่งแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2565 แม้รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้น และบริษัทฯ รับรู้รายได้เต็มไตรมาส ภายหลังการเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564
- **รายได้อื่นๆ** เพิ่มขึ้น 46 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

## qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 240 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 93 ล้านบาท หรือร้อยละ 63 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** เพิ่มขึ้น 38 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลัก รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้น
- **รายได้อื่นๆ** เพิ่มขึ้น 49 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

## เปรียบเทียบรายได้งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ เพิ่มขึ้น 55 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 จากงวด 6 เดือนแรกของปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 133 ล้านบาท และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น 76 ล้านบาท ในขณะที่ รายได้จาก ISP1 ลดลง 144 ล้านบาท จากการที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นทั้งหมด ร้อยละ 100 ใน ISP1 ซึ่งแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2565

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

### เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

#### yoy ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 204 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 98 ล้านบาท หรือร้อยละ 92 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท** เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนงานสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น และต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ภายหลังการเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

#### qoq ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 204 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 92 ล้านบาท หรือร้อยละ 83 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท** ที่เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนงานสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น และต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ตามปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กับงวด 6 เดือนแรก ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) เพิ่มขึ้น 164 ล้านบาท หรือร้อยละ 109 จากงวด 6 เดือนแรกของปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้น จากต้นทุนงาน EPC และการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ตามจำนวนโครงการที่เพิ่มขึ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ภายหลังการเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

## กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 37 ล้านบาท ลดลง 94 ล้านบาท หรือร้อยละ 72 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 สาเหตุหลักจากที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นทั้งหมด ร้อยละ 100 ในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจิวโนเชก 1 (ISP1) ให้กับบริษัท CES Iwate Taiyoko Hatsudensho GK แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2565

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ เพิ่มขึ้น 1 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 มีมูลค่า 72 ล้านบาท ลดลง 109 ล้านบาท หรือร้อยละ 60 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 สาเหตุหลักจากที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นทั้งหมด ร้อยละ 100 ในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจิวโนเชก 1 (ISP1) ให้กับบริษัท CES Iwate Taiyoko Hatsudensho GK แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2565

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง
				YoY	QoQ			+ / (-)
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	516	391	436	(16%)	11%	950	827	(13%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,172	2,135	2,157	(1%)	1%	4,226	4,293	2%
ต้นทุนทางการเงิน	987	974	1,047	6%	7%	1,961	2,021	3%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	348	(34)	53	(85%)	258%	800	19	(98%)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	68	68	184	170%	169%	66	252	282%
<b>รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ</b>	<b>4,091</b>	<b>3,535</b>	<b>3,877</b>	<b>(5%)</b>	<b>10%</b>	<b>8,003</b>	<b>7,412</b>	<b>(7%)</b>

เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายอื่นๆ รายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 3,877 ล้านบาท ลดลง 214 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 436 ล้านบาท ลดลง 80 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 สาเหตุหลักมาจากค่าจ้างที่ปรึกษาเพื่อการลงทุนและพัฒนาธุรกิจที่ลดลง
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 2,157 ล้านบาท ลดลง 15 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 1,047 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 60 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาส 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนกู้ยืมเพื่อธุรกิจสิ่งแวดล้อม
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 53 ล้านบาท ลดลง 297 ล้านบาท หรือร้อยละ 85 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากผลประกอบการที่ลดลง
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 184 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท จากไตรมาส 2 ปี 2564 ประกอบด้วย
  1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท
  2. ขาดทุนจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท
  3. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง ลดลง 5 ล้านบาท

**qoq** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 3,877 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 342 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 436 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากค่าจ้างที่ปรึกษาเพื่อการลงทุนและพัฒนาธุรกิจที่เพิ่มขึ้น
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 2,157 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 1,047 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 73 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนกู้ยืมเพื่อธุรกิจสิ่งแวดล้อม
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 53 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 87 ล้านบาท หรือร้อยละ 258 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 184 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 ประกอบด้วย
  1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 20 ล้านบาท
  2. ขาดทุนจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาท
  3. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 45 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		6M/64	6M/65	เปลี่ยนแปลง +/-	
					YoY	QoQ			YoY	
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)</b>										
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	343	1	459	34%	N/A	315	460	46%	
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)</b>										
บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	28	17	15	(47%)	(13%)	65	32	(51%)	
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	30%	39	(15)	(2)	(106%)	(85%)	81	(17)	(122%)	
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	11	20	14	28%	(27%)	28	34	18%	
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)</b>										
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	90	93	91	0.4%	(3%)	191	184	(4%)	
บริษัท อีสเทิร์นซัมเมอร์ คลิน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE)	33%	0.1	7	7	N/A	2%	14	15	3%	
บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)	42%	N/A	(2)	(154)	N/A	N/A	N/A	(155)	N/A	
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	50%	7	22	12	72%	(45%)	31	34	10%	
บริษัท นูอโว โพลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	49%	N/A	(1)	(10)	N/A	N/A	N/A	(11)	N/A	
<b>รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า</b>		<b>519</b>	<b>143</b>	<b>432</b>	<b>(17%)</b>	<b>203%</b>	<b>726</b>	<b>575</b>	<b>(21%)</b>	

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าไตรมาสที่ 2 ปี 2565 มีมูลค่า 432 ล้านบาท ลดลง 87 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 แต่เพิ่มขึ้น 290 ล้านบาท หรือร้อยละ 203 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)



XAYABURI POWER  
YOUR SENSE OF ENERGY

ส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุนใน XPCL เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 และเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 เพิ่มขึ้น 458 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณน้ำที่มากขึ้นมาจากประเทศจีนและประเทศลาวจากปริมาณน้ำฝนที่เพิ่มขึ้นในระดับสูง ส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC ลดลง 13 ล้านบาท จากไตรมาส 2 ปี 2564 เนื่องจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น และลดลง 2 ล้านบาท จากไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงและการใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้น

บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เนื่องจากรายได้เพิ่มขึ้นจากการปรับขึ้น ค่า Ft แต่ค่าใช้จ่ายภาษีที่เพิ่มขึ้นจากส่วนที่ทยอยหมด BOI และลดลง 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จากฝนตกหนัก ผลกระทบจากพายุฤดูร้อน

บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG ลดลง 41 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 และลดลง 13 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน GRP เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 5 ล้านบาท เนื่องจากรายได้เพิ่มสูงขึ้น ขณะที่ค่าใช้จ่ายการขายและการบริการลดลง และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 และลดลง 10 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักจากการขาดทุนการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC เพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักค่าเงินบาทอ่อนตัว และลดลง 5 ล้านบาทจากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 เนื่องจากค่าใช้จ่ายภาษีที่ไม่สามารถขอคืนได้ (Unclaimed tax) และค่าจ้างที่ปรึกษา

บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)

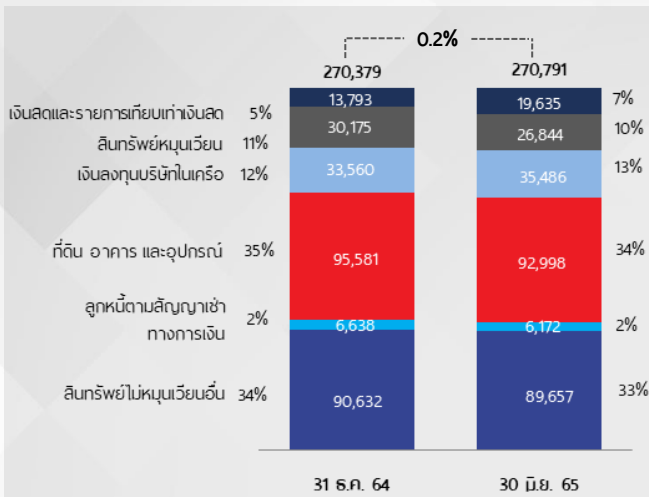


ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL ลดลง 152 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2565 สาเหตุหลักจากเริ่มรับรู้การตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการเข้าซื้อกิจการ (PPA Amortization) โดยรับรู้ยอดสะสมย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2564 - มิถุนายน 2565 รวมจำนวน 177 ล้านบาท



# บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

## สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

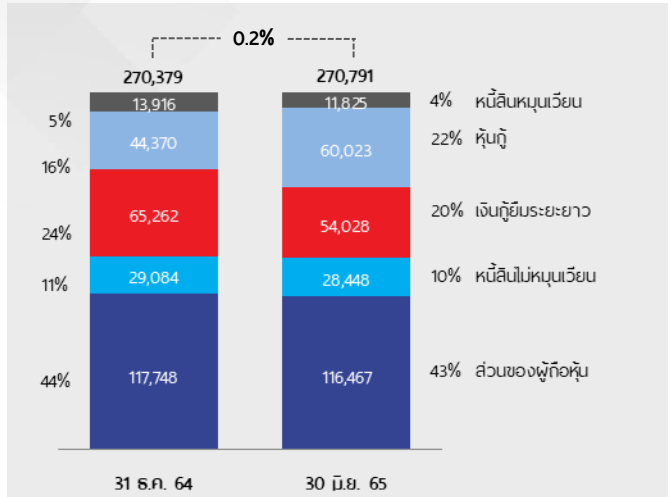


### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม มูลค่า 270,791 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 412 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 0.2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** เพิ่มขึ้น 5,842 ล้านบาท หรือร้อยละ 42
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** เพิ่มขึ้น 1,925 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 โดยมีการชำระค่าหุ้นของบริษัทนูอโวโอ พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ไนโตรมาสต์ 2 ปี 2565
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** ลดลง 2,583 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** ลดลง 466 ล้านบาท หรือร้อยละ 7
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** ลดลง 3,331 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของทรัพย์สินทางการเงิน จากเงินฝากประจำ ลดลง 2,043 ล้านบาท หรือร้อยละ 57 และสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ลดลง 2,711 ล้านบาท หรือร้อยละ 100 เนื่องจากการขายหุ้นโครงการ ISP1
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 975 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลดลง 677 ล้านบาท

## หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



### หนี้สิน

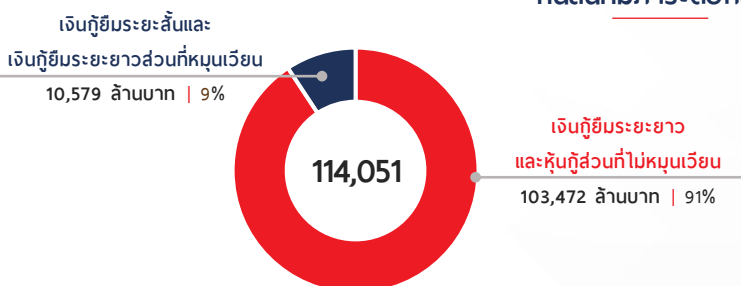
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม มูลค่า 154,324 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,692 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** ลดลง 2,090 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากหนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 2,335 ล้านบาท และเจ้าหนี้งานก่อสร้างลดลง 1,133 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 4,419 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและออกหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้นไนโตรมาสต์ฟาวน์
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 637 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินตราสารอนุพันธ์ลดลง 546 ล้านบาท

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 มีมูลค่ารวม 116,467 ล้านบาท ลดลง 1,281 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 สาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 1,185 ล้านบาท และกำไรเบ็ดเสร็จอื่นเพิ่มขึ้น 454 ล้านบาท ขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานในงวดครึ่งปีหลังของปี 2564 จำนวน 2,920 ล้านบาท

## หนี้สินที่มีการดอกเบี้ย (ล้านบาท)



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมที่มีการดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 114,051 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 10,579 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 103,472 ล้านบาท หรือร้อยละ 91

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	6M/65
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,557
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	2,065
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(689)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)</b>	<b>5,934</b>
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(91)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ</b>	<b>5,842</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	13,793
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด</b>	<b>19,635</b>

ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจากสิ้นปี 2564 จำนวน 5,842 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

### กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 4,557 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 5,374 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 817 ล้านบาท

### กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

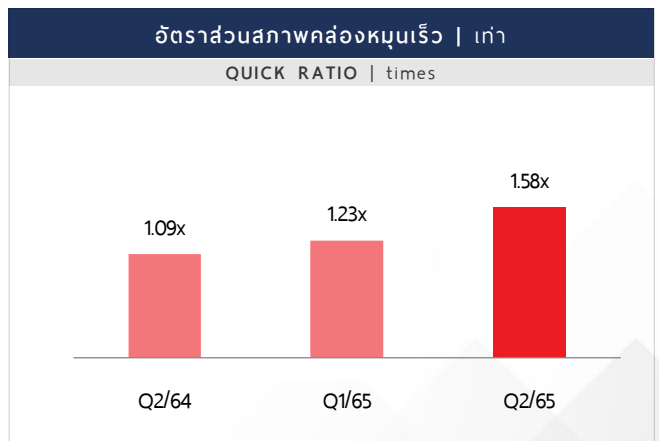
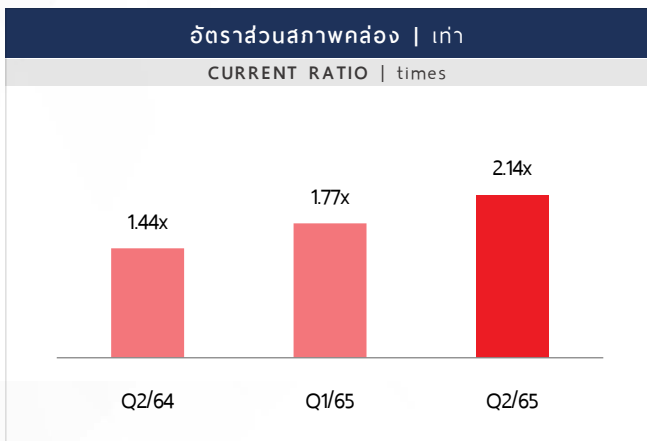
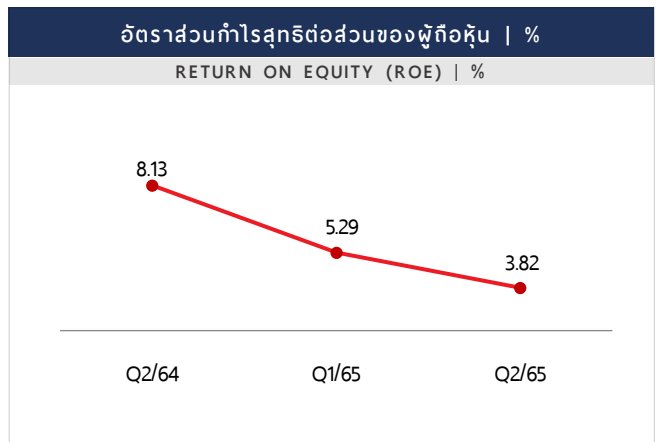
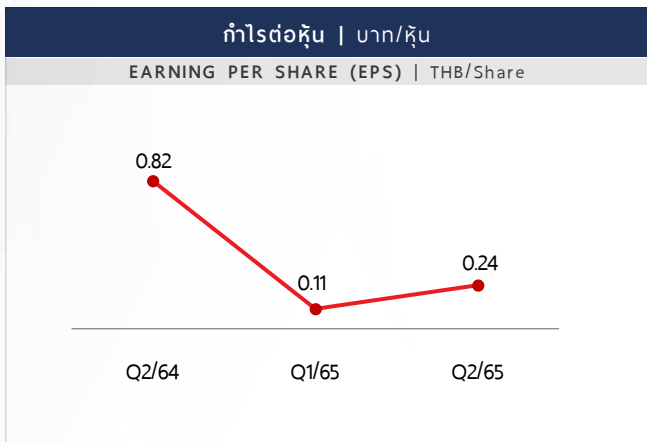
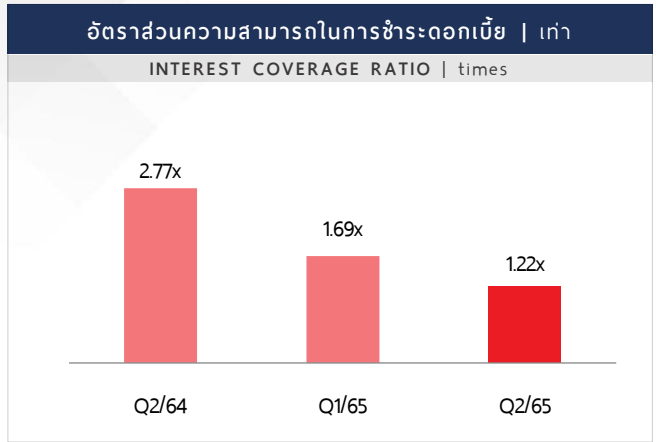
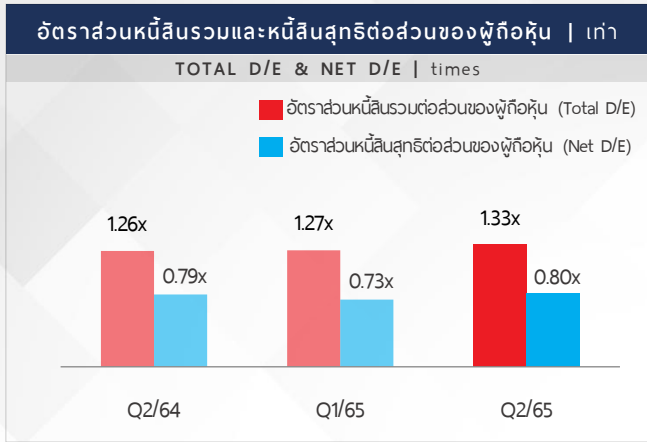
ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 689 ล้านบาท โดยเป็น

1. การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ จำนวน 7,878 ล้านบาท
2. การจ่ายเงินปันผล จำนวน 2,920 ล้านบาท
3. การจ่ายดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,000 ล้านบาท
4. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 67 ล้านบาท
5. เงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินอื่น จำนวน 32 ล้านบาท
6. เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินและการออกหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำนวน 12,208 ล้านบาท

### กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,065 ล้านบาท จาก

1. เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่ครบกำหนด ตามระยะเวลาการฝาก จำนวน 2,041 ล้านบาท
2. เงินสดรับจากการลงทุนของในบริษัทย่อย จำนวน 1,529 ล้านบาท
3. เงินสดรับจากการกู้ยืมเงินจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,110 ล้านบาท
4. เงินปันผลรับและอื่นๆ จำนวน 503 ล้านบาท
5. เงินสดจ่ายในการลงทุนสินทรัพย์ถาวร 3,118 ล้านบาท



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



SCOD | 2568<sup>1</sup>

### โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน

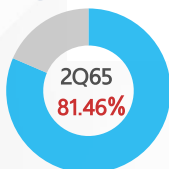
#### Energy Recovery Unit (ERU)



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมร้อยละ 81.46 โดยงานคอนกรีตฐานรากและผนังบ่อใต้ Pitch Solidification, งานโครงสร้างและติดตั้งถัง Sulfuric Acid ดำเนินงานแล้วเสร็จและกำลังดำเนินการติดตั้งโครงสร้างเหล็ก อุปกรณ์ Circulating Fluidize Bed Boiler ทั้ง 3 ชุด และ Module Pipe Rack, งานโครงสร้างคอนกรีตหล่อเย็นชุดที่ 1 และติดตั้งอุปกรณ์หล่อเย็นชุดที่ 2, งานคอนกรีตฐานราก Electrostatic Precipitator, Wet Sulfuric Acid คอนเดนเซอร์ และ Shelter ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

หมายเหตุ: 1 โครงการได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มต้นการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2568



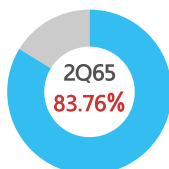
SCOD | Q4/2565

### โครงการ SPP Replacement | Glow Energy Phase 2



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณร้อยละ 83.76 และกำลังดำเนินการทดสอบเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ โดยเฉพาะ Site Acceptance Test และ Pre-commissioning Test โครงการมีแผนที่จะขนานเครื่องเข้ากับ กฟผ. เพื่อทดสอบ ไนโตรเมสที่ 3



โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	สัญญา PPA กับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
โครงการ SPP Replacement ระยะที่ 1			
• โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2	192	300	60 (2 สัญญา)



SCOD | 2564-2567

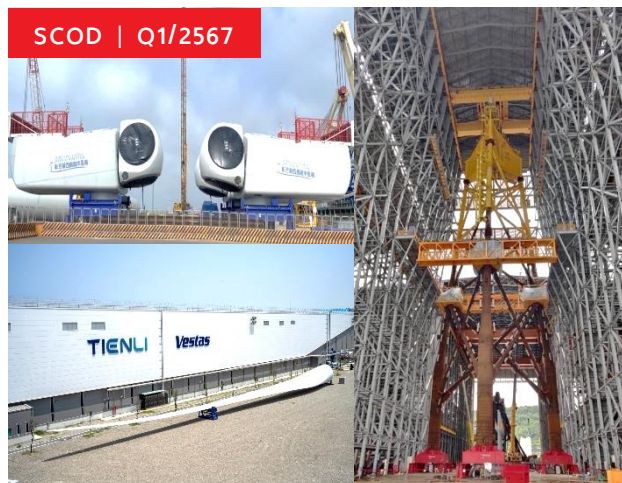
### โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในอินเดีย

#### Avaada Energy Private Limited (AEPL)



รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 4,634 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ของทุนทั้งหมดของ AEPL

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	แผนดำเนินการเชิงพาณิชย์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (จำนวน 23 โครงการ)	2,859	-
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (จำนวน 12 โครงการ)	1,775	2565 - 2567



SCOD | Q1/2567

### โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในไต้หวัน

#### Changfang และ Xidao (CFXD)

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณร้อยละ 45.30% โดยดำเนินการติดตั้งกังหันลมตัวแรกเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ทุกโครงการมีแผนจะเปิดดำเนินการภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
<b>โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)</b>									
ศรีราชา	ก๊าซธรรมชาติ	ศรีราชา	GPSC (100%)	700	700	700	-	EGAT	2000
โกลวอพีพี	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1	GLOW (95%)	713	677	677	-	EGAT	2003
ห้วยเหาะ	พลังงานน้ำ	จ. อັตตะปือ สปป. ลาว	GLOW (67%)	152	102	102	-	EGAT/ EDL	1999
เท็คโควัน	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (65%)	660	429	429	-	EGAT	2012
XPCL	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (25%)	1,285	321	321	-	EGAT/ EDL	2019
RPCL	ก๊าซธรรมชาติ	ราชบุรี	GPSC (15%)	1,400	210	210	-	EGAT	2008
<b>รวมกำลังการผลิต IPP</b>				<b>4,910</b>	<b>2,439</b>	<b>2,439</b>			
<b>โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)</b>									
CUP-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	226	226	226	890	EGAT/ IU	2006
CUP-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมอาร์โอแอล	GPSC (100%)	113	113	113	170	EGAT/ IU	2008
CUP-3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	-	-	-	280	IU	2009
ระยองส่วนขยาย (CUP-3)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	15	15	15	-	IU	2019
CUP-4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	GPSC (100%)	49	49	49	140	IU	2019
โกลว พลังงาน ระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	-	-	-	250	IU	1994
โกลว พลังงาน ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	281	281	281	300	EGAT/ IU	1996 (รายละเอียดหน้า 20)
โกลว พลังงาน ระยะที่ 4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	77	77	77	137	EGAT/ IU	2005
โกลว พลังงาน ระยะที่ 5	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	328	328	328	160	EGAT/ IU	2011
โกลว เอสพีพี 2/ โกลว เอสพีพี 3	ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	513	513	513	190	EGAT/ IU	1999
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 1	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสท์เทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	120	120	120	-	EGAT/ IU	2000
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสท์เทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	42	42	42	-	EGAT/ IU	2006
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสท์เทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	110	110	110	-	EGAT/ IU	2012
โกลว พลังงาน ซิเอพี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	85	85	85	79	-	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	เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์ทซี	GPSC (51%)	240	122.4	122.4	153	EGAT/ IU	2015, 2017	
IRPC-CP ระยะที่ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์ทซี	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	
<b>รวมกำลังการผลิต SPP</b>				<b>2,718</b>	<b>2,241</b>	<b>2,196</b>	<b>2,948</b>			
<b>โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ</b>										
Rayong Waste to Energy (WTE)	RDF	ระยอง	GPSC (100%)	9.8	9.8	9.8	-	PEA	2021	
โกลว์ พลังงาน ไซลาร์	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	GLOW (100%)	155	155	155	-	PEA	2012	
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	พิชิต 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	-	-	TaiPower	2016-21	
AEPL (Solar Power Platform)	พลังงานแสงอาทิตย์	อินเดีย	GPSC (43%)	4,634	1,989	1,227	-	Central and State Gov. and C&I	2018-24 <small>(รายละเอียดหน้า 20)</small>	
TSR (SSE1)	พลังงานแสงอาทิตย์	สุพรรณบุรี และกาญจนบุรี	GPSC (40%)	80	32	32	-	PEA	2013	
NLIPC	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) (Under closing process)	พลังงานลม	ไต้หวัน	GPSC (25%)	595	149	-	-	TaiPower	2022-24 <small>(รายละเอียดหน้า 20)</small>	
Private PPA (กลุ่มจีพีเอสซี)	พลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวนหลายแห่ง	GPSC Gr. (100%)	40.38	40.38	11.38	-	IU	2018-24	
<b>รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่นๆ</b>				<b>5,540</b>	<b>2,305</b>	<b>1,366</b>	<b>-</b>			
<b>อื่นๆ</b>										
ERU (กำลังก่อสร้าง)	ถ่านหิน	(Petroleum Pitch)	ชลบุรี	GPSC (100%)	250	250	-	175	Thai Oil PLC	2025 <small>(รายละเอียดหน้า 20)</small>
<b>รวม ERU</b>				<b>250</b>	<b>250</b>	<b>-</b>	<b>175</b>			
<b>รวม</b>				<b>13,418</b>	<b>7,235</b>	<b>6,001</b>	<b>2,948</b>			

หมายเหตุ - ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565  
- กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมถึงการถือหุ้นร้อยละ 100 ใน GLOW, CFXD และ ERU

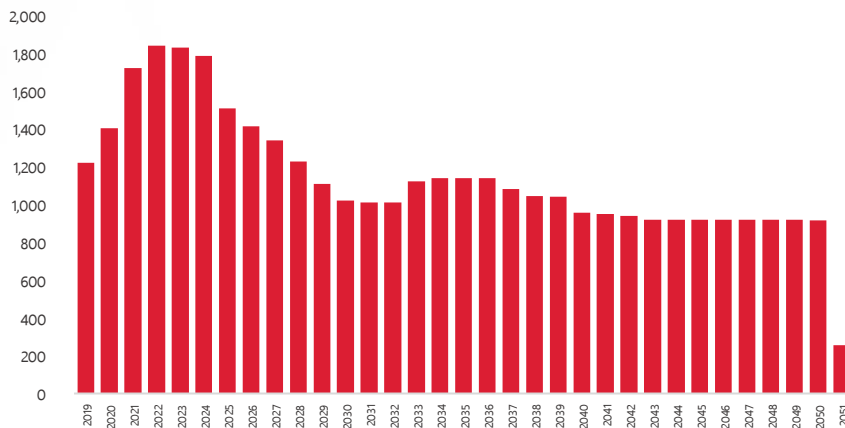
## การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

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

รายการ	มูลค่าทางบัญชีของ GLOW	มูลค่ายุติธรรมของ GLOW	หน่วย : ล้านบาท	
			ส่วนต่างมูลค่ายุติธรรม	
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 (วันแรกที่รับรู้ผลประโยชน์ของการซื้อ GLOW ในงบการเงินรวม) ซึ่งกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) นี้สามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างแท้จริง โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 520 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท)	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทฯ ใหญ่	2,302	313	684	(70%)	118%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	418	458	520	24%	14%
<b>Adjusted Net Income</b>	<b>2,720</b>	<b>771</b>	<b>1,204</b>	<b>(56%)</b>	<b>56%</b>



SMART ENERGY FOR EVOLVING LIFE  
ติดต่อทีมงานนักลงทุนสัมพันธ์:

+662 140 4646

+662 140 1808

+662 140 1818

+662 140 1846

[ir@gpscgroup.com](mailto:ir@gpscgroup.com)

[www.gpscgroup.com](http://www.gpscgroup.com)

