

MD&A

FY2566 and Q4/2566

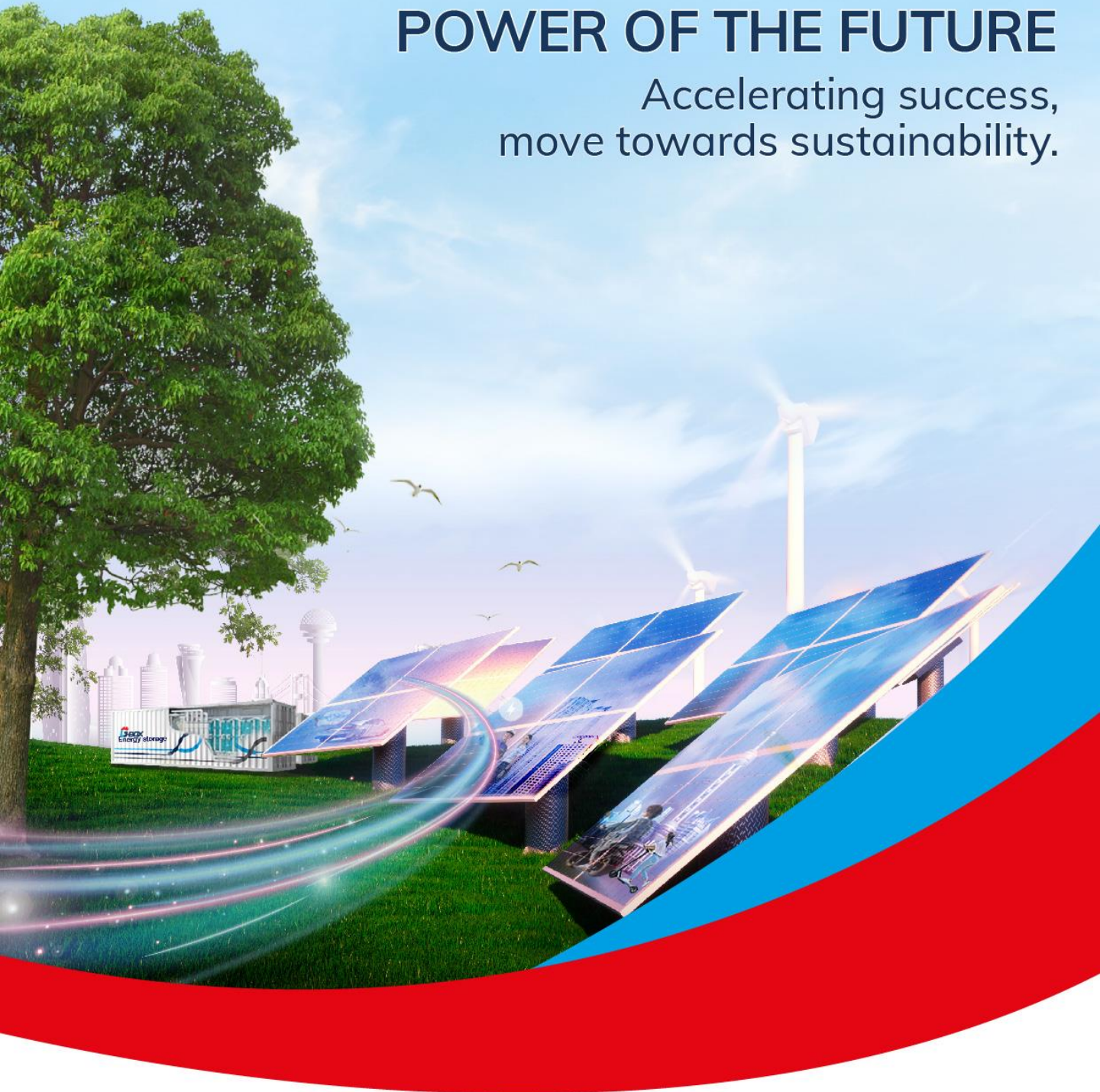
Member of

**Dow Jones
Sustainability Indices**

Powered by the S&P Global CSA

POWER OF THE FUTURE

Accelerating success,
move towards sustainability.



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ปี 2566 และไตรมาสที่ 4 ปี 2566

- ในปี 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) ทั้งหมด 3 ครั้ง ซึ่งได้แก่ 154.92, 91.19 และ 20.48 สตางค์ต่อหน่วย ในเดือนมกราคม พฤษภาคม และ กันยายน ตามลำดับ ซึ่งทำให้ในปี 2566 มีค่า Ft เฉลี่ยเท่ากับ 88.86 สตางค์ต่อหน่วย สูงขึ้นจากปีก่อนหน้าที่มีค่า Ft เฉลี่ย เท่ากับ 39.86 สตางค์ต่อหน่วย ขณะที่แนวโน้มราคาค่าไฟฟ้าผันแปรจากการปรับค่าไฟฟ้าผันแปรขึ้นจากการส่งผ่านต้นทุนพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อนหน้า ประกอบกับบริษัทฯ มีฐานของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP ที่ยังคงสามารถส่งผ่านต้นทุนได้ทั้งหมด ขณะที่บริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตหรือ Optimization โดยผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเป็นลำดับแรก หรือ merit order เพื่อบริหารต้นทุนการผลิตให้มีประสิทธิภาพได้มากที่สุด รวมทั้งมุ่งเน้นการดำเนินการด้าน Synergy อย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มการบริหารจัดการสินทรัพย์ให้ดีที่สุด ให้เกิดการผลิตและการใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน รวมถึง มาตรการลดค่าใช้จ่าย เพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดตามเป้าหมาย
- เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 บริษัท เอลิออส 3 จำกัด และ บริษัท เอลิออส 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
- เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2566 บริษัทฯ ได้มีการลงทุนตามสัดส่วนเพื่อลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนตามแผนการขยายกำลังการผลิตของ Avaada Group ในประเทศอินเดีย และต่อมาในวันที่ 27 มิถุนายน 2566 บริษัทฯ มีมติอนุมัติการขยายขอบเขตการดำเนินการธุรกิจ ในประเทศอินเดียให้ครอบคลุมธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ (BESS) และอนุมัติการชำระหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ใน AEPL ซึ่งเป็นการลงทุนผ่าน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (“GRSC”) บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 19,167 ล้านบาทอินเดีย หรือประมาณ 8,625 ล้านบาท โดยบริษัทฯ จะทยอยชำระเงินเพิ่มทุนตามความจำเป็นในการลงทุน ซึ่งในวันที่ 25 ก.ค. 2566 GRSC ได้ชำระเงินเพิ่มทุนงวดแรกจำนวน 8,649 ล้านบาทอินเดีย หรือเทียบเท่าประมาณ 3,892 ล้านบาท โดยการเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นการสนับสนุนให้ AEPL สามารถขยายกำลังการผลิต จากในส่วนที่เริ่มการดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 3,990 เมกะวัตต์ ในปี 2566 และ AEPL ยังสามารถชนะประมูลโครงการมาได้มากกว่า 5 กิกะวัตต์ และยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการประมูลอีกจำนวนหนึ่ง เพื่อเป้าหมายการขยายกำลังการผลิตไปสู่ 11 กิกะวัตต์ ภายในปี 2569 ของ AEPL เพื่อให้บริษัทฯ สามารถขยายการผลิตไปยังธุรกิจพลังงานหมุนเวียนได้เร็วกว่าเป้าหมาย
- เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ ร่วมเปิดโรงงานและเปิดตัวผลิตกักเก็บแบตเตอรี่ของ บริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่ บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) (บริษัทร่วมทุนของ บริษัทฯ ที่ถือหุ้นร้อยละ 49 และบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (ARUN PLUS) ถือหุ้น ร้อยละ 51 ตามลำดับ) โดย NUOVO PLUS เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ร่วมกับ Gotion Singapore Pte. Ltd. (“Gotion”) ณ ส่วนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค 2 อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง เพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้า ประกอบ และจัดจำหน่ายโมดูลแบตเตอรี่และชุดแบตเตอรี่สำหรับระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และยานยนต์ไฟฟ้า (EV) พร้อมส่งมอบแบตเตอรี่ลิเธียมไอออนคุณภาพสูงสุดตลาดภายในปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตเริ่มต้น 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี และพร้อมขยายกำลังการผลิตเป็น 8 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปีในอนาคต
- เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 เข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในและต่างประเทศ จาก บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำนวน 10,007,500 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ GRP โดยมีมูลค่าประมาณ 1,275 ล้านบาท ซึ่งภายหลังจากการเข้าทำธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวจาก PTTGM จะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน GRP ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนของ GRP ทั้งนี้ คาดว่าธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2567 ซึ่งการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเป็นไปเพื่อการปรับโครงสร้างธุรกิจและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 15,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573
- เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2567 NUOVO PLUS ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายสินทรัพย์ (Business Transfer Agreement) กับกลุ่มบริษัท 24M Technologies, Inc. (24M) และบริษัท 24เอ็ม เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อดำเนินการ 1. จำหน่ายสินทรัพย์ ได้แก่ โรงงานหน่วยกักเก็บพลังงานกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ชั่วโมง (MWh) ต่อปี อาคารศูนย์วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีแบตเตอรี่ (R&D Center) เครื่องจักรและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องซึ่งตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง มีมูลค่าประมาณ 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้กับ บริษัท 24เอ็ม เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย) จำกัด และ 2. การเข้าซื้อหุ้นบุริมสิทธิของ 24M ในวงเงินไม่เกิน 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้ คาดว่าการดำเนินการธุรกรรมดังกล่าวแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2567 ซึ่งธุรกรรมดังกล่าวเพื่อการบริหารการใช้สินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยยังคงกลยุทธ์ในการสนับสนุนธุรกิจแบตเตอรี่ของบริษัท สอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท.

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2566

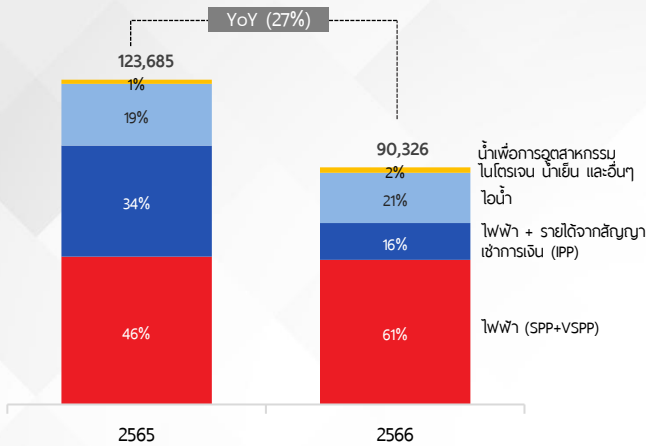
- **กำไรสุทธิของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566** จำนวน 478 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 914 ล้านบาท **เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565** โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานในส่วนของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ขณะที่ราคาต้นทุนพลังงานลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายไอน้ำลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรมบางราย ประกอบกับไตรมาส 4 ปี 2566 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนซึ่งได้รับการประกันภัยของโรงไฟฟ้าเทคโก้-วัน และโรงไฟฟ้าศรีราชา หลังหักค่าใช้จ่ายภาษีและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 432 ล้านบาท ขณะที่มีการบันทึกค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ของ โกลว์ เอสพีพี 2 หลังหักค่าใช้จ่ายภาษี จำนวน 199 ล้านบาท จากรายการสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานของ โรงไฟฟ้า Glow SPP2 เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเต็มสิ้นสุดอายุ
- **เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2566** กำไรสุทธิของบริษัทฯ ลดลง 1,312 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานในส่วนของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลงปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง เนื่องจากลูกค้าอุตสาหกรรมบางส่วนมีการหยุดซ่อมบำรุงของในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2566 ขณะที่เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง โดยหลักจากส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำไชยะบุรี (XPCL) จากปริมาณน้ำที่ลดลงตามฤดูกาล อย่างไรก็ตามบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจพลังงานลมนอกชายฝั่ง CFXD เพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากการจ่ายไฟฟ้าเต็มไตรมาสของกังหันลมที่ขึ้นแล้วทั้งหมด 12 ต้น

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65 (แก้ไข)	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565 (แก้ไข)	2566	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				YoY	QoQ			
รายได้จากการดำเนินงาน	34,839	21,044	18,319	(47%)	(13%)	123,685	90,326	(27%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(32,215)	(15,012)	(14,087)	(56%)	(6%)	(111,324)	(71,096)	(36%)
กำไรขั้นต้น	2,624	6,033	4,232	61%	(30%)	12,362	19,230	56%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	(641)	(504)	(633)	(1%)	26%	(1,868)	(2,103)	13%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	122	18	21	(83%)	19%	372	104	(72%)
EBITDA	2,105	5,546	3,620	72%	(35%)	10,865	17,231	59%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,289)	(2,387)	(2,359)	3%	(1.2%)	(9,088)	(9,309)	2%
EBIT	(184)	3,160	1,261	(786%)	(60%)	1,777	7,922	346%
ต้นทุนทางการเงิน	(1,208)	(1,359)	(1,353)	12%	(0%)	(4,298)	(5,297)	23%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	296	140	737	149%	428%	1,815	1,180	(35%)
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	359	601	253	(30%)	(58%)	1,731	1,236	(29%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	238	(500)	(134)	(157%)	(73%)	376	(507)	(235%)
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	(499)	2,040	764	(253%)	(63%)	1,400	4,534	224%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	371	66	103	72%	(57%)	58	275	373%
กำไรสุทธิ	(127)	2,106	867	(781%)	(59%)	1,457	4,809	230%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(309)	(318)	(389)	26%	22%	(567)	(1,115)	97%
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	(436)	1,790	478	(209%)	(73%)	891	3,694	314%
กำไรสุทธิต่อส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)¹	21	2,243	950	4,424%	(58%)	2,779	5,434	96%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	8%	29%	23%	16%	-6%	10%	21%	11%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	-1%	9%	3%	4%	-6%	1%	4%	3%
Adjusted Net Income Margin (%)	0.1%	11%	5%	5%	-5%	2%	6%	4%

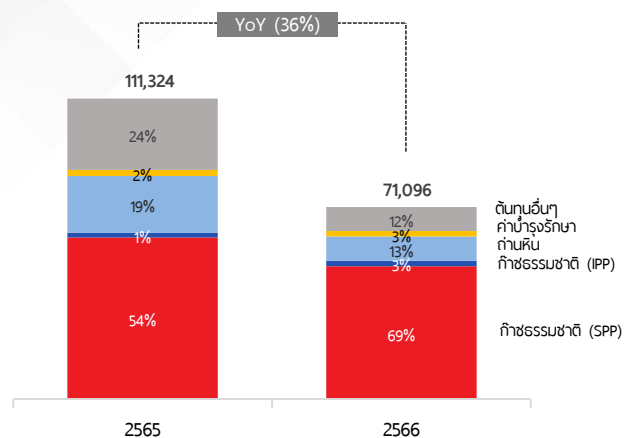
หมายเหตุ: 1 กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW" (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 21)

เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน

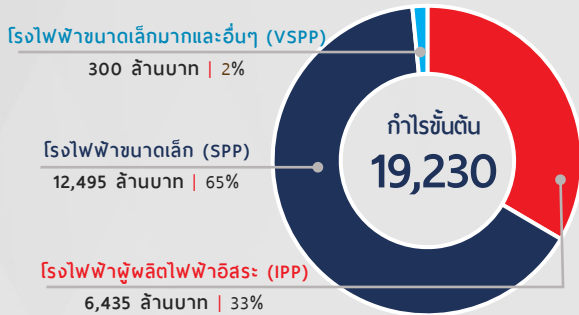
รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)

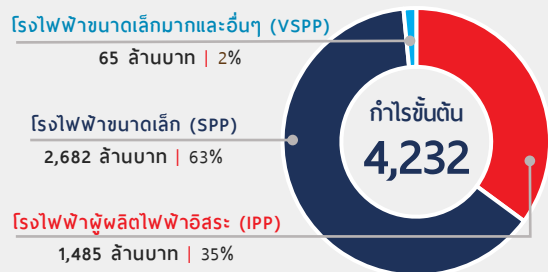


สัดส่วนกำไรขั้นต้นปี 2566 (ล้านบาท, %)



กำไรขั้นต้น ปี 2566 มีมูลค่า 19,230 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,868 ล้านบาท หรือร้อยละ 56 จากปี 2565

สัดส่วนกำไรขั้นต้น ไตรมาส 4 ปี 2566 (ล้านบาท, %)



กำไรขั้นต้น ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 4,232 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,609 ล้านบาท หรือร้อยละ 61 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 แต่ลดลง 1,800 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 157 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงสอดคล้องกับแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. โดยการผลิตจากการใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าลดลง อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน มีค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) สูงขึ้น เนื่องจากในไตรมาสนี้ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 1,742 ล้านบาท หรือร้อยละ 185 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น จากปีก่อนหน้าที่ราคาขายไฟฟ้ามีการปรับขึ้นช้ากว่าราคาต้นทุนพลังงานที่พุ่งสูงขึ้นอย่างมาก ประกอบกับราคาต้นทุนพลังงานที่ลดลง

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 341 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นทำให้รายได้ส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) ลดลง ประกอบกับ รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานจำนวน 20 วันในไตรมาส 4 ปี 2566 และรายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลง ตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงตามฤดูกาล
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 1,464 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 35 สาเหตุหลักจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากค่า Ft ที่ปรับตัวลดจากไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง เนื่องจากลูกค้าอุตสาหกรรมบางส่วนมีการหยุดซ่อมบำรุงของในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2566

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 23 ล้านบาท หรือร้อยละ 56 โดยมีสาเหตุหลักรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น ประกอบด้วยปริมาณการขายไฟฟ้าและน้ำเย็นของ CHPP ที่เพิ่มขึ้น
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** เพิ่มขึ้น 440 ล้านบาท ร้อยละ 149 เนื่องจาก ไนโตรมาส 4 ปี 2565 บริษัทฯ มีการรับรู้รายได้บางส่วนจากเงินชดเชยค่าประกันภัย จากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงานของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 จำนวน 432 ล้านบาท (ก่อนหักค่าใช้จ่ายทางภาษี) ขณะที่ไนโตรมาส 4 ปี 2566 มีการรับรู้รายได้เงินชดเชยความเสียหายจากประกันภัยส่วนสุดท้ายของโรงไฟฟ้าเทคโค-วันและโรงไฟฟ้าศรีราชา จำนวน 853 ล้านบาท (ก่อนหักค่าใช้จ่ายทางภาษีและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม) และค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ของ โกลว์ เอสพีพี 2 จำนวน 266 ล้านบาท
- **รายการอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 848 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามผลประกอบการและต้นทุนทางการเงินเพิ่มสูงขึ้น ตามทิศทางของอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ขณะที่กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิปรับลดลง
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ลดลง 106 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 โดยสาเหตุหลักมาจากการส่วนแบ่งกำไรเงินของบริษัท นูอโอโวลี จำกัด ลดลง 212 ล้านบาท ขณะที่ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าไซยะบุรี (XPCL) และ บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด ปรับตัวดีขึ้น
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** เพิ่มขึ้น 80 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 สาเหตุหลักจากต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** เพิ่มขึ้น 597 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก ไนโตรมาส 4 ปี 2566 มีการรับรู้รายได้เงินชดเชยความเสียหายจากประกันภัยส่วนสุดท้ายของโรงไฟฟ้าเทคโค-วันและโรงไฟฟ้าศรีราชา จำนวน 853 ล้านบาท (ก่อนหักค่าใช้จ่ายทางภาษีและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม) และค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ของ โกลว์ เอสพีพี 2 จำนวน 266 ล้านบาท
- **รายการอื่นๆ** ลดลง 308 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปรับลดลง 365 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายด้าน IT เพื่อการการปรับปรุงระบบสารสนเทศ และค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างที่ปรึกษาเกี่ยวกับการลงทุน
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ลดลง 348 ล้านบาท หรือร้อยละ 58 โดยสาเหตุหลักมาจาก ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี (XPCL) ลดลง 340 ล้านบาท จากปริมาณน้ำที่ลดลงตามฤดูกาล และส่วนแบ่งขาดทุนของบริษัท นูอโอโวลี จำกัด เพิ่มขึ้น 204 ล้านบาท ขณะที่กำไรของโครงการ CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD) เพิ่มขึ้น 392 ล้านบาท จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น ขณะที่ได้รับเงินปันผลรับจาก บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) ลดลง 75 ล้านบาท
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 71 ล้านบาท

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานปี 2566 กับปี 2565

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ปี 2566 มีจำนวน 3,694 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,803 ล้านบาท หรือร้อยละ 314 จากปี 2565 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้ในปี 2566 ลดลง 33,359 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากปีก่อนหน้า สาเหตุหลักจากต้นทุนพลังงานที่ลดลง ทำให้ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง ขณะที่โรงไฟฟ้าเทคโค-วัน ได้รับคำสั่งหยุดเดินเครื่องตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม - ธันวาคม 2566 จาก กฟผ. ซึ่งทำให้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้า เทคโค-วัน ยังคงได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่ายจากความพร้อมในการเดินเครื่องตลอดทั้งปี ทำให้กำไรขั้นต้นของ IPP ยังอยู่ในระดับที่ดี ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าในกลุ่ม SPP ยังสามารถเติบโตได้ YoY
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 6,734 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น จากปี 2565 ที่ราคาขายไฟฟ้ามีการปรับขึ้นสูงกว่าราคาต้นทุนพลังงานที่พุ่งสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ราคาต้นทุนพลังงานลดลง
- รายการอื่นๆ เพิ่มขึ้น 2,120 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 999 ล้านบาท จากหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 882 ล้านบาท เนื่องจากผลประกอบการปรับตัวดีขึ้นจากปีก่อนหน้า

รางวัลที่ได้รับ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 จนถึงปัจจุบัน

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2566 คุณ วรวัฒน์ พิชยศิริ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้รับมอบรางวัลจากโครงการคัดเลือกสุดยอดผู้นำองค์กรภาคเอกชน (สุดยอด CEO) ประจำปี 2566 หรือ CEO Econmass Awards 2023 ซึ่งจัดขึ้นโดยสมาคมผู้สื่อข่าวธุรกิจ ร่วมกับคณะกรรมการร่วมภาคเอกชน 3 สถาบัน (กกร.) ประกอบด้วย สภาหอการค้าแห่งประเทศไทยและหอการค้าไทย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยและสมาคมธนาคารไทย และมหาวิทยาลัยหอการค้าไทย เพื่อเชิดชูเกียรติคุณและยกย่องผู้บริหารภาคเอกชนที่ประสบความสำเร็จ และเป็นต้นแบบให้กับภาคธุรกิจในการยกระดับขีดความสามารถด้านการแข่งขันของประเทศ

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ ได้รับโลรางวัลดีเด่น ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่ไม่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) ในงาน Thailand Energy Awards 2023 จากโครงการระบบผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานเซลล์แสงอาทิตย์-ดีเซล สำหรับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านแม่หลวงหลวง ต.สบโขง อ.อมก๋อย จ.เชียงใหม่ ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่ห่างไกลและทุรกันดาร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการด้านสาธารณสุขแก่ชุมชน

ทิศทางเศรษฐกิจของปี 2567

ภาพรวมเศรษฐกิจไทย: ธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) คาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2567 จะขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.2 และถ้าหากรวมผลของโครงการกระเป๋าเงินดิจิทัล คาดว่าจะสามารถขยายตัวเพิ่มขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 3.8 ซึ่งภาพรวมเศรษฐกิจไทยอยู่ในทิศทางฟื้นตัว เนื่องจากได้รับแรงส่งจากการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวดี รวมถึงแรงสนับสนุนจากการจ้างงานและรายได้แรงงานที่ปรับตัวดีขึ้น ขณะเดียวกันเศรษฐกิจมีแนวโน้มขยายตัวสมดุลมากขึ้น จากภาคการท่องเที่ยวฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องและภาคการส่งออกสินค้ากลับมาขยายตัว

ขณะที่อัตราเงินเฟ้อทั่วไปมีแนวโน้มอยู่ในกรอบเป้าหมาย โดยคาดว่าจะอยู่ที่ร้อยละ 1.3 และ 2.0 ในปี 2566 และ 2567 ตามลำดับ โดยอัตราเงินเฟ้อทั่วไปปี 2566 ปรับลดลงจากฐานที่สูงในปีก่อนหน้า ซึ่งส่วนหนึ่งมาจากปัจจัยชั่วคราวจากมาตรการช่วยเหลือค่าครองชีพด้านพลังงานของรัฐบาล และสำหรับอัตราเงินเฟ้อทั่วไปในระยะถัดไป ธปท. ยังต้องติดตามความเสี่ยงจากปรากฏการณ์เอลนีโญที่ส่งผลให้ต้นทุนราคาอาหารอาจปรับสูงขึ้น รวมถึงความไม่แน่นอนของสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่อาจส่งผลกระทบต่อพลังงานโลกปรับสูงขึ้น

และด้านนโยบายการเงินในปัจจุบัน กนง. ได้ประเมินว่าอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ร้อยละ 2.50 ต่อปี อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับภาวะเศรษฐกิจที่กำลังทยอยเข้าสู่ระดับศักยภาพ และสนับสนุนให้อัตราเงินเฟ้ออยู่ในกรอบเป้าหมายอย่างยั่งยืน อย่างไรก็ตาม กนง. ยังคงติดตามแนวโน้มภาวะเศรษฐกิจและเงินเฟ้อในระยะข้างหน้า ที่ยังมีความไม่แน่นอนสูงจากปัจจัยที่ได้กล่าวไปข้างต้น โดยกรอบเป้าหมายของนโยบายการเงินสำหรับระยะปานกลางและเป้าหมายสำหรับปี 2567 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลังและกนง. ได้กำหนดไว้ที่ร้อยละ 1 - 3 เนื่องจากเป้าหมายดังกล่าวเหมาะสมต่อการขยายตัวของเศรษฐกิจที่สอดคล้องกับศักยภาพ และเพื่อรักษาเสถียรภาพราคา

อัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft): เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้พิจารณาปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกาศเรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้ารวมเดือนมกราคม - เมษายน 2567 จากเดิมที่ประกาศไว้ในอัตรา 4.68 บาทต่อหน่วย ลงเหลือในอัตรา 4.18 บาทต่อหน่วย นั่นคือ ปรับค่า Ft ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2567 อยู่ที่ 0.3972 บาทต่อหน่วย จาก 0.8955 บาทต่อหน่วย ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2566 ซึ่งเห็นชอบในหลักการมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชนตามที่กระทรวงพลังงานเสนอผ่านการปรับปรุงการคำนวณค่า Ft โดยมีรายละเอียดการพิจารณาของ กกพ. ดังนี้

- 1) ปรับปรุงมาตรการที่ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รับการชำระเงินคงค้างสะสมสำหรับงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2567 จำนวน 15,963 ล้านบาท ส่งผลให้ค่า Ft ลดลงได้ 0.2537 บาทต่อหน่วย
- 2) การลดลงของราคา Pool Gas โดยลดลงเหลือ 333 บาทต่อล้านบีทียู ผ่านการปรับปรุง 1) ราคาประมาณการ Spot LNG อยู่ที่ 14.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู 2) ปรับปรุงมาตรการปรับราคาก๊าซธรรมชาติเข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นราคา Pool Gas และ 3) เรียกเก็บ Shortfall กรณีที่ผู้ผลิตก๊าซในอ่าวไทยไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติในช่วงปี 2563 - 2565 ส่งผลให้ค่า Ft ลดลง 0.2446 บาทต่อหน่วย

พลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

พลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65 (แก้ไข)	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565 (แก้ไข)	2566	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	1,252	1,786	1,640	31%	(8%)	5,078	6,299	24%
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	12,478	787	1,016	(92%)	29%	36,605	7,285	(80%)
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	13	1	1	(91%)	(19%)	38	12	(69%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	13,743	2,574	2,657	(81%)	3%	41,721	13,595	(67%)
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	134	139	103	(23%)	(26%)	602	443	(26%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	0	0	0	N/A	N/A	0	0	N/A
รวมรายได้	13,877	2,712	2,760	(80%)	2%	42,323	14,039	(67%)
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ ¹	415	563	508	23%	(10%)	1,784	2,006	12%
ถ่านหิน	3,820	0	0	(100%)	N/A	11,605	984	(92%)
อื่นๆ	7,586	62	57	(99%)	(9%)	21,064	3,041	(86%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	11,821	625	565	(95%)	(10%)	34,453	6,032	(82%)
ค่าบำรุงรักษา	137	40	102	(26%)	155%	438	323	(26%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	277	222	608	120%	174%	938	1,249	33%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	12,234	886	1,275	(90%)	44%	35,829	7,604	(79%)
กำไรขั้นต้น	1,643	1,826	1,485	(10%)	(19%)	6,494	6,435	(1%)
อัตรากำไรขั้นต้น	12%	67%	54%	42%	(14%)	15%	46%	30%

หมายเหตุ: 1 รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565	2566	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%)								
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา	76%	100%	93%	17%	(7%)	75%	97%	22%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโกลวอพิพ	96%	99%	88%	(8%)	(11%)	97%	93%	(4%)
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าเท็คโค-วัน	87%	100%	100%	13%	0%	83%	85%	2%
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา	859	0	0	(100%)	N/A	2,534	467	(82%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโกลวอพิพ	317	135	104	(67%)	(23%)	685	431	(37%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าเท็คโค-วัน	1,273	0	0	(100%)	N/A	4,709	202	(96%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	66	101	72	9%	(29%)	414	396	(4%)
รวมปริมาณการขายไฟฟ้า	2,515	236	176	(93%)	(25%)	8,342	1,496	(82%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	5.45	10.90	15.10	176%	38%	5.00	9.09	82%

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 2,760 ล้านบาท ลดลง 11,117 ล้านบาท หรือร้อยละ 80 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 5,680 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง อย่างไรก็ตาม รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้น สาเหตุจากที่ในไตรมาสนี้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานที่น้อยลง เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันในปีก่อน
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** ลดลง 5,437 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันที่ลดลง 3,183 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงจากการสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserved shutdown) ของ กฟผ. ตั้งแต่เดือนมีนาคม - ธันวาคม 2566 ประกอบกับรายได้ของโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี ที่ลดลง 2,265 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 2,760 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 จากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 54 ล้านบาท จากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ลดลง สาเหตุจากที่ในไตรมาสนี้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานจำนวน 20 วัน
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** เพิ่มขึ้น 102 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน เพิ่มขึ้น 228 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) จากการชำระค่าต้นทุนการหยุดเรียกเก็บค่าเงินตามการสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserved shutdown) ของ กฟผ. ขณะที่รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลง 68 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ลดลง

เปรียบเทียบรายได้ปี 2566 กับปี 2565

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) มีจำนวน 14,039 ล้านบาท ลดลง 28,284 ล้านบาท หรือร้อยละ 67 จากปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 14,857 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อน กฟผ. ได้มีการเรียกเก็บไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง อย่างไรก็ตามในปี 2566 มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานน้อยกว่าปีที่ผ่านมา
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** ลดลง 13,427 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) รายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ได้มีคำสั่งหยุดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ตั้งแต่เดือนมีนาคม - ธันวาคม 2566 (2) รายได้ของโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพีลดลง จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ.

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565	2566	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	241	0.7	8.7	(96%)	1,239%	321	10	(97%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	110	959	804	631%	(16%)	1,268	2,838	124%
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	456,018	0	0	(100%)	N/A	1,702,088	73,087	(96%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	242.3	N/A	N/A	N/A	N/A	175.2	260.2	48%

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 1,275 ล้านบาท ลดลง 10,960 ล้านบาท หรือร้อยละ 90 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 3,820 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ตามการสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserved shutdown) ของ กฟผ. ตั้งแต่เดือนมีนาคม - ธันวาคม 2566
- **วัตถุดิบอื่นๆ** ลดลง 7,529 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว ไอพีพีเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อน กฟผ. ได้มีการเรียกปรับไฟฟ้าจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 1,275 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 388 ล้านบาท หรือร้อยละ 44 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 386 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายชดเชยปริมาณรับซื้อถ่านหินขั้นต่ำอันเนื่องจากการสั่งหยุดเดินเครื่อง (Reserved Shutdown) ของ กฟผ. ซึ่งสามารถส่งผ่านค่าใช้จ่ายให้กับ กฟผ. ได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปี 2566 กับปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) มีจำนวน 7,604 ล้านบาท ลดลง 28,226 ล้านบาท หรือร้อยละ 79 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนวัตถุดิบอื่นๆ ลดลง 18,023 ล้านบาท จากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว ไอพีพีลดลง เนื่องจากในช่วงปี 2565 กฟผ. ได้มีการเรียกปรับไฟฟ้าจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลง 10,621 ล้านบาท ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ได้มีคำสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserved shutdown) ตั้งแต่เดือนมีนาคม - ธันวาคม 2566

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 1,485 ล้านบาท ลดลง 157 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงสอดคล้องกับแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. โดยการผลิตจากการใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากไม่ได้เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล ซึ่งหลังจากกลับมาเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ margin ดังกล่าวจะกลับสู่ระดับปกติของธุรกิจ IPP
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสนี้ไม่มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุง เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลง 341 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ลดลง สาเหตุจากในไตรมาสนี้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานจำนวน 20 วัน
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** ลดลง จากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ลดลงจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น และกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลง ตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงตามฤดูกาล

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปี 2566 มีมูลค่า 6,435 ล้านบาท ลดลง 59 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการผลิตจากการใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว ไอพีพีลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าลดลง ขณะที่ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าศรีราชา และ โรงไฟฟ้า IPP ของ Glow เพิ่มขึ้น จากการหยุดเดินเครื่องเพื่อการซ่อมบำรุงที่ลดน้อยลง

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65 (แก้ไข)	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565 (แก้ไข)	2566	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
รายได้จากการขาย								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	14,547	13,068	10,986	(24%)	(16%)	56,049	54,663	(2%)
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	5,956	4,524	4,019	(33%)	(11%)	23,481	19,121	(19%)
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	228	252	221	(3%)	(12%)	938	969	3%
รวมรายได้	20,731	17,844	15,227	(27%)	(15%)	80,468	74,754	(7%)
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	15,176	10,345	9,553	(37%)	(8%)	59,187	48,217	(19%)
ถ่านหิน	2,979	1,840	1,162	(61%)	(37%)	9,350	8,005	(14%)
วัตถุดิบอื่นๆ	445	491	527	18%	7%	1,900	1,799	(5%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	18,599	12,676	11,242	(40%)	(11%)	70,436	58,021	(18%)
ค่าบำรุงรักษา	533	385	512	(4%)	33%	1,759	1,574	(11%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	659	637	790	20%	24%	2,513	2,664	6%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	19,791	13,698	12,544	(37%)	(8%)	74,707	62,259	(17%)
กำไรขั้นต้น	940	4,146	2,682	185%	(35%)	5,761	12,495	117%
อัตรากำไรขั้นต้น	5%	23%	18%	13%	(6%)	7%	17%	10%

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565	2566	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,105	1,152	1,096	(1%)	(5%)	4,618	4,431	(4%)
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	2,057	2,369	2,097	2%	(11%)	8,664	8,963	3%
ปริมาณการขายไฟฟ้ารวม (GWh)	3,162	3,521	3,194	1%	(9%)	13,282	13,394	1%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	4.60	3.71	3.44	(25%)	(7%)	4.22	4.08	(3%)
ปริมาณการขายไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,599	1,594	1,360	(15%)	(14.7%)	7,203	5,910	(18%)
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	1,623	1,922	1,838	13%	(4%)	7,307	7,251	(1%)
ปริมาณการขายไอน้ำรวม (พันตัน)	3,222	3,516	3,198	(1%)	(9%)	14,510	13,161	(9%)
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,848	1,287	1,257	(32%)	(2%)	1,618	1,453	(10%)

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 15,227 ล้านบาท ลดลง 5,505 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ลดลง 2,578 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง ลดลง 2,106 ล้านบาท ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลงจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติที่ลดลงประกอบด้วย ปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และปริมาณการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง และรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ ลดลง 471 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ลดลง 2,927 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 15,227 ล้านบาท ลดลง 2,618 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ลดลง 1,166 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง ลดลง 1,107 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง รวมถึงราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง นอกจากนี้ รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ ลดลง 59 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ลดลง 1,452 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง รวมถึงราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง

เปรียบเทียบรายไดปี 2566 กับปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีจำนวน 74,754 ล้านบาท ลดลง 5,714 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 สาเหตุหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลงจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากปีก่อน ประกอบกับปริมาณขายไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรม

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565 (ล้านบาท)	2566	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	12,551	12,686	12,055	(4%)	(5%)	53,787	49,186	(9%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	15,889	17,799	16,421	3%	(8%)	66,634	69,323	4%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม ('000 MMBTU)	28,440	30,485	28,476	0.1%	(7%)	120,421	118,509	(2%)
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	534	339	335	(37%)	(1%)	492	407	(17%)
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	203,680	224,177	222,249	9%	(1%)	927,334	866,922	(7%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	423.2	224.5	152.8	(64%)	(32%)	285.9	262.9	(8%)

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 12,544 ล้านบาท ลดลง 7,247 ล้านบาท หรือร้อยละ 37 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 5,622 ล้านบาท (ลดลงจาก GLOW 3,051 ล้านบาท และลดลงจาก GPSC 2,571 ล้านบาท) จากราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 37 ขณะที่ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมทรงตัว
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 1,817 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 64 แม้ปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 9

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 12,544 ล้านบาท ลดลง 1,154 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 792 ล้านบาท (ลดลงจาก GLOW 510 ล้านบาท และลดลงจาก GPSC 282 ล้านบาท) สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยลดลงร้อยละ 7 ขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 1
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 677 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 32 และปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 1

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปี 2566 กับปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีจำนวน 62,259 ล้านบาท ลดลง 12,449 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่ลดลง 10,969 ล้านบาท จากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 17 และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 2 จากปี 2565 ประกอบกับค่าใช้จ่ายถ่านหินที่ลดลง 1,345 ล้านบาท จากราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 8 และปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 7

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 2,682 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,742 ล้านบาท หรือร้อยละ 185 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อนหน้าที่ราคาขายไฟฟ้ามีการปรับขึ้นช้ากว่าราคาต้นทุนพลังงานที่พุ่งสูงขึ้นอย่างมาก ประกอบกับราคาต้นทุนพลังงานที่ลดลง

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 1,464 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 35 โดยมีสาเหตุหลักจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากค่า Ft ที่ปรับตัวลดจากไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง เนื่องจากลูกค้าอุตสาหกรรมบางส่วนมีการหยุดซ่อมบำรุงของในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2566

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปี 2566 มีมูลค่า 12,495 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,734 ล้านบาท หรือร้อยละ 117 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปี 2565 ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ราคาต้นทุนพลังงานลดลง ประกอบกับการขายไฟฟ้ารวมที่เพิ่มสูงขึ้น แม้ปริมาณการขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65 (แก้ไข)	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565 (แก้ไข)	2566	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ			YoY	YoY
รายได้									
รายได้จากการขายไฟฟ้า	83	102	87	4%	(15%)	294	402	37%	
รายได้ขายน้ำเย็น	52	55	49	(4%)	(11%)	203	220	8%	
รายได้อื่น ๆ	96	330	197	104%	(40%)	397	911	130%	
รวมรายได้	231	488	333	44%	(32%)	894	1,533	72%	
ต้นทุนวัตถุดิบ									
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่น ๆ	162	324	203	25%	(37%)	675	1,005	49%	
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	162	324	203	25%	(37%)	675	1,005	49%	
ค่าบำรุงรักษา	28	36	34	22%	(6%)	99	103	4%	
อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(0.01)	67	31	N/A	(53%)	13	126	895%	
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	190	427	268	41%	(37%)	787	1,233	57%	
กำไรขั้นต้น	41	60	65	56%	7%	107	300	180%	
อัตรากำไรขั้นต้น	18%	12%	19%	2%	7%	12%	20%	63%	

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

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565 (แก้ไข)	2566	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ			YoY	YoY
ไฟฟ้า									
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	12	14	13	7%	(5%)	41	60	47%	
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	6.11	7.52	6.76	11%	(10%)	7.17	6.65	(7%)	
น้ำเย็น									
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็นชั่วโมง)	5,557	7,031	6,427	16%	(9%)	24,418	26,649	9%	
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็นชั่วโมง)	9.28	7.87	7.66	(17%)	(3%)	8.33	8.25	(1%)	

เปรียบเทียบรายได้ไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 333 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 102 ล้านบาท หรือร้อยละ 44 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 100 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น
- รายได้จากการขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 333 ล้านบาท ลดลง 155 ล้านบาท หรือร้อยละ 32 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้อื่นๆ ลดลง 133 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง
- รายได้จากการขายไฟฟ้า ลดลง 15 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง

เปรียบเทียบรายได้ปี 2566 กับปี 2565

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ มีจำนวน 1,533 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 639 ล้านบาท หรือร้อยละ 72 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 680 ล้านบาท

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 268 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 78 ล้านบาท หรือร้อยละ 41 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

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

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 268 ล้านบาท ลดลง 159 ล้านบาท หรือร้อยละ 37 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท** ลดลง สาเหตุหลักจากต้นทุนจากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปี 2566 กับปี 2565

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) มีจำนวน 1,233 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 446 ล้านบาท หรือร้อยละ 57 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้น จากต้นทุนงานรับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ตามจำนวนโครงการที่เพิ่มขึ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 65 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและน้ำเย็นของ CHPP ที่เพิ่มสูงขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนที่เกี่ยวกับงานผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง

สำหรับปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ มีมูลค่า 300 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 193 ล้านบาท หรือร้อยละ 180 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและน้ำเย็นของ CHPP ที่เพิ่มสูงขึ้น และรายได้ของโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ที่เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65 (แก้ไข)	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		12M/65 (แก้ไข)	12M/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ			YoY	
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	641	504	633	(1%)	26%	1,868	2,103	13%	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,289	2,387	2,359	3%	(1%)	9,088	9,309	2%	
ต้นทุนทางการเงิน	1,208	1,359	1,353	12%	(0.5%)	4,298	5,297	23%	
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(238)	500	134	(157%)	(73%)	(376)	507	(235%)	
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(371)	(66)	(103)	(72%)	57%	(58)	(275)	373%	
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	3,528	4,684	4,376	24%	(7%)	14,821	16,941	14%	

เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายอื่นๆ รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2565

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 4,376 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 848 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 633 ล้านบาท ลดลง 7 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 2,359 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 70 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 1,353 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 145 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 จากไตรมาส 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นจากปีก่อนหน้า
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 134 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 372 ล้านบาท หรือร้อยละ 157 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากผลประกอบการปรับตัวดีขึ้นจากปีก่อนหน้า
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 103 ล้านบาท ลดลง 268 ล้านบาท หรือร้อยละ 72 จากไตรมาส 4 ปี 2565 ประกอบด้วย
 1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 135 ล้านบาท
 2. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 77 ล้านบาท
 3. กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ ลดลง 57 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2566

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 4,376 ล้านบาท ลดลง 308 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 โดยมีรายละเอียด ดังนี้


- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 633 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 129 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายด้าน IT เพื่อการปรับปรุงระบบสารสนเทศ และค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างที่ปรึกษาเกี่ยวกับการลงทุน
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 2,359 ล้านบาท ลดลง 28 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 1,353 ล้านบาท ลดลง 6 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จากไตรมาส 3 ปี 2566
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 134 ล้านบาท ลดลง 365 ล้านบาท หรือร้อยละ 73 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากผลประกอบที่ปรับตัวลดลง
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 103 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 37 ล้านบาท หรือร้อยละ 57 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 ประกอบด้วย
 1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 57 ล้านบาท
 2. กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า


วาระประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		12M/65	12M/66	เปลี่ยนแปลง +/- (-)	
					YoY	QoQ			YoY	
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)										
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	73	497	157	115%	(68%)	1,274	532	(58%)	
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)										
บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	5	49	15	176%	(70%)	43	122	184%	
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	30%	(34)	50	23	(168%)	(53%)	(100)	121	(221%)	
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	10	(2)	(1)	(106%)	(72%)	59	4	(94%)	
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)										
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	80	81	37	(54%)	(55%)	342	339	(1%)	
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE)	33%	(9)	8	(0.1)	(99%)	(101%)	12	26	112%	
บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)	43%	(36)	17	14	(139%)	(16%)	(301)	304	(201%)	
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	50%	(39)	4	(3)	(93%)	(169%)	5	(41)	(973%)	
บริษัท นูอโว โพลัส จำกัด (NUOVO PLUS)*	49%	(19)	(27)	(232)	1,097%	747%	(44)	(258)	492%	
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)	25%	250	(179)	213	(15%)	(219%)	250	(141)	(156%)	
รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		281	496	223	(21%)	(55%)	1,539	1,008	(35%)	

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 223 ล้านบาท ลดลง 58 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 และปรับลดลง 273 ล้านบาท หรือร้อยละ 55 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566


บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL เพิ่มขึ้น 84 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากปริมาณน้ำเพิ่มขึ้นสูงมากกว่าระดับปกติในช่วงเดือนตุลาคม และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจากปีก่อนหน้า ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรลดลง 340 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เนื่องจากปริมาณน้ำที่ลดลงตามปัจจัยทางด้านฤดูกาล


บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)

 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับลดลง ขณะที่ส่วนแบ่งกำไร ลดลง 34 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่า Ft ที่ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้านำอุตสาหกรรมปรับลดลง


บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)

 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG เพิ่มขึ้น 58 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 มาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับลดลง ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ลดลง 26 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่า Ft ที่ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้านำอุตสาหกรรมปรับลดลง


บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)

 ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน NL1PC เพิ่มขึ้น 11 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากต้นทุนทางการเงินที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามทิศทางของอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ขณะที่ส่วนแบ่งขาดทุน ลดลง 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เนื่องจากรายได้ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย


บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)

 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR ลดลง 43 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 และ ลดลง 44 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder) บางส่วนหมดอายุ


บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)

 ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน GRP ลดลง 36 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายด้านพนักงานปรับลดลง จากไตรมาส 4 ปี 2565 ในขณะที่ส่วนแบ่งขาดทุน เพิ่มขึ้น 7 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ปรับลดลง

บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)

 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากโครงการเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรลดลง 3 ล้านบาท จากไตรมาส 3 ปี 2566

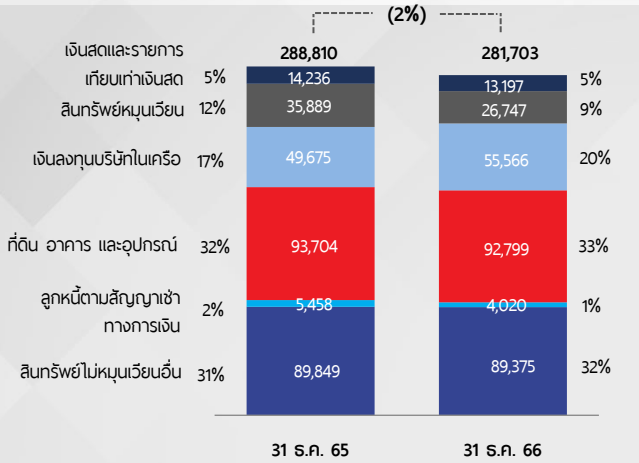
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)

 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน CFXD ลดลง 38 ล้านบาท จากไตรมาส 4 ปี 2565 เนื่องจากไม่มีการรับรู้กำไรที่ไม่เกิดขึ้นจริงจาก Interest rate swap เช่นเดียวกับปีก่อนหน้า เนื่องจากมีการใช้ hedge accounting ขณะที่ส่วนแบ่งกำไร เพิ่มขึ้น 392 ล้านบาท จากไตรมาส 3 ปี 2566 สาเหตุหลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น

*หมายเหตุ: ส่วนแบ่งขาดทุนของ Nuovo Plus สาเหตุหลักมาจากค่าเผื่อการด้อยค่าจากส่วนต่างราคาขายโรงงานแบตเตอรี่และลิเธียมที่เกี่ยวของของ Nuovo Plus 194 ล้านบาท

บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

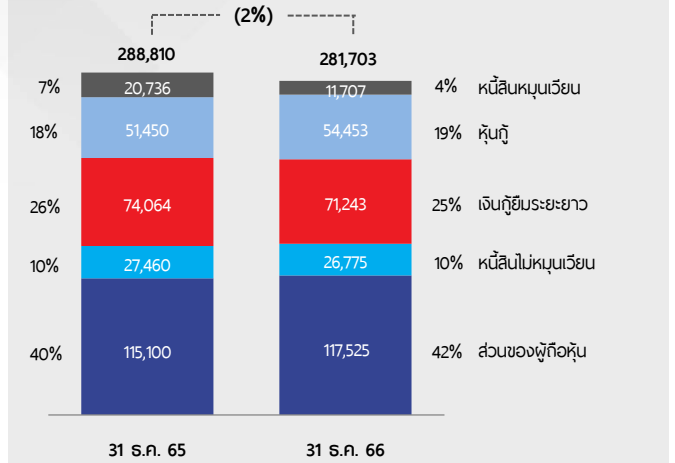


สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม มูลค่า 281,703 ล้านบาท ลดลง 7,107 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** ลดลง 1,039 ล้านบาท หรือร้อยละ 7
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** เพิ่มขึ้น 5,891 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 สาเหตุหลักมาจากการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ในปี 2566 ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 6,028 ล้านบาท
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** ลดลง 905 ล้านบาท หรือร้อยละ 1
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** ลดลง 9,152 ล้านบาท หรือร้อยละ 25 โดยมีสาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้าปรับลดลง 9,081 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** ลดลง 1,438 ล้านบาท หรือร้อยละ 26
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 464 ล้านบาท หรือร้อยละ 1

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



หนี้สิน

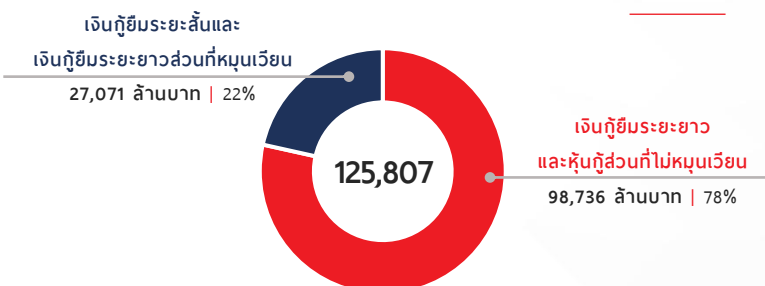
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม มูลค่า 164,178 ล้านบาท ลดลง 9,532 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** ลดลง 9,029 ล้านบาท หรือร้อยละ 44 สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้า ลดลง 3,827 ล้านบาท และการคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 3,260 ล้านบาท และเจ้าหนี้งานก่อสร้างลดลง 1,157 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 181 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** ลดลง 684 ล้านบาท หรือร้อยละ 2

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มีมูลค่ารวม 117,525 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,425 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 4,809 ล้านบาท ขณะที่มีการเปิดเสรีอื่นและรายการอื่นลดลง 515 ล้านบาท และมีการจ่ายเงินปันผลในไตรมาสที่ 1 และ 3 ปี 2566 รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,869 ล้านบาท

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (ล้านบาท)



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 125,807 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 27,071 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 98,736 ล้านบาท หรือร้อยละ 78

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	12M/66
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	23,160
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(14,050)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(10,192)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	(1,082)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	43
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(1,039)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	14,236
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	13,197

ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจากสิ้นปี 2565 จำนวน 1,039 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 23,160 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 24,120 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 960 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

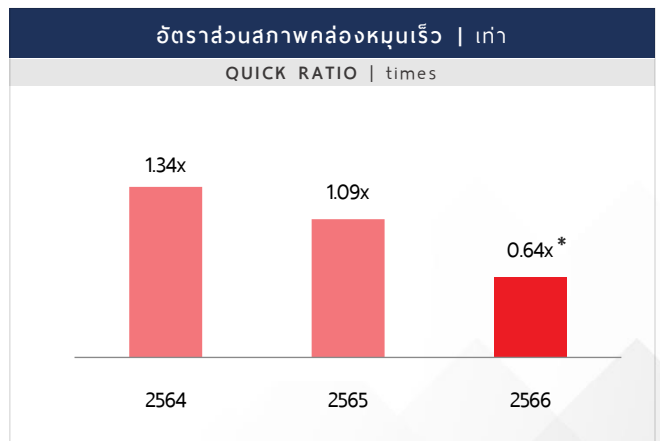
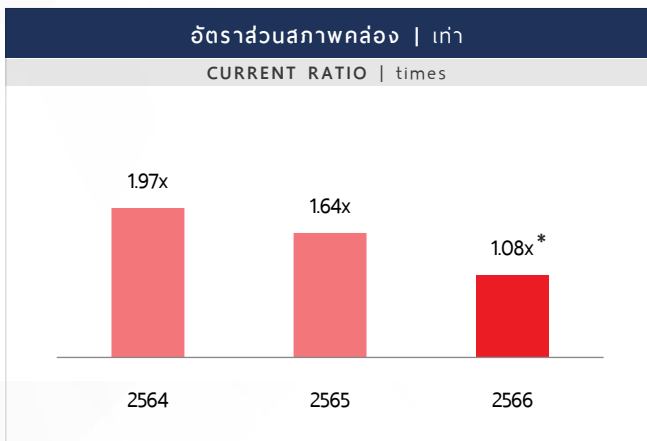
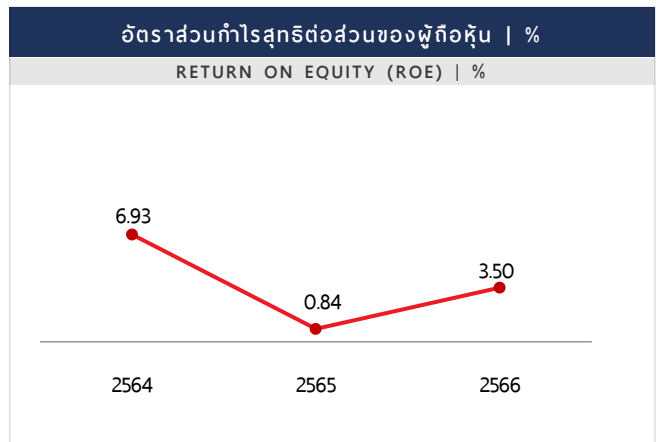
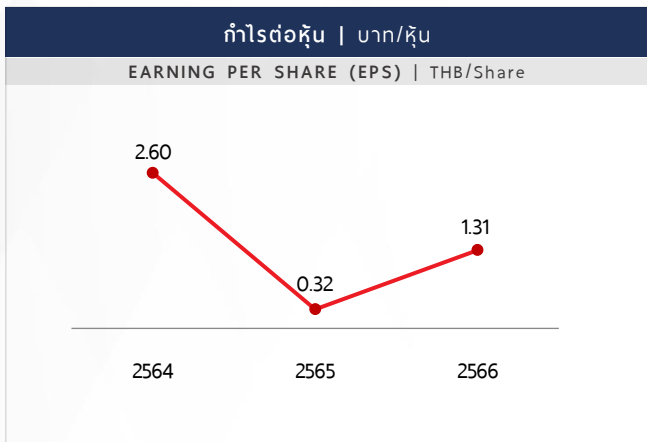
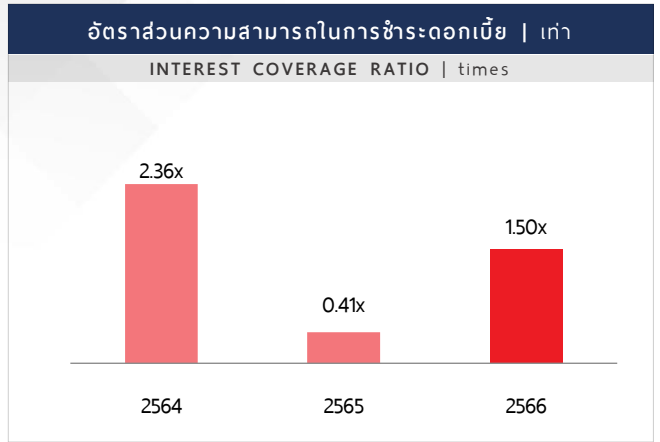
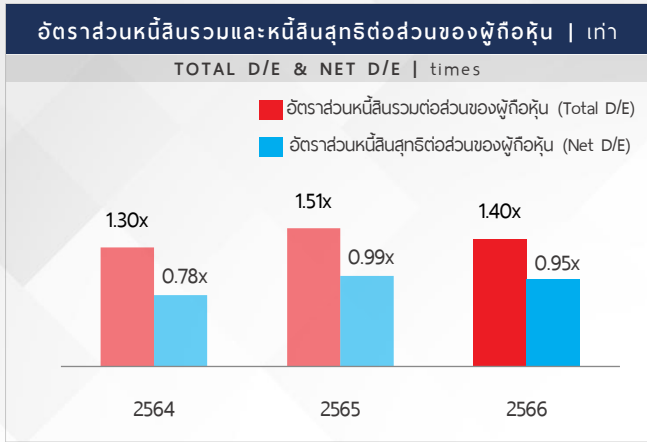
ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 10,192 ล้านบาท จาก

1. เงินสดจ่ายสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 5,820 ล้านบาท
2. ดอกเบี้ยจ่าย และค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 5,355 ล้านบาท
3. เงินปันผลจ่าย จำนวน 1,869 ล้านบาท
4. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 180 ล้านบาท
5. เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้สำหรับค่าใช้จ่ายในการลงทุน จำนวน 3,000 ล้านบาท
6. เงินสดรับจากรายการอื่น จำนวน 32 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 14,050 ล้านบาท จาก

1. เงินสดจ่ายในการลงทุนสินทรัพย์ถาวร 7,620 ล้านบาท
2. เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า 6,319 ล้านบาท โดยหลักจากหุ้นเพิ่มทุนของบริษัท Avaada Energy Private Limited จำนวน 6,062 ล้านบาท
3. เงินสดให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,479 ล้านบาท
4. เงินปันผลและดอกเบี้ยรับ จำนวน 1,085 ล้านบาท
5. เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จำนวน 283 ล้านบาท



อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนหนี้สินสุจริตต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	(หนี้สินที่มีการระดมเงิน - (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว)) / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้ / ดอกเบี้ยจ่าย
อัตราส่วนกำไรสุจริตต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	กำไรสุจริตส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ / ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราส่วนสภาพคล่อง	สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน

*หมายเหตุ: อัตราส่วนลดลงจากเงินกู้ระยะยาวที่ครบกำหนดใน 1 ปี แต่ได้มีการจัดหาเงินเพื่อ refinance เงินกู้ยืมดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง

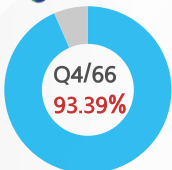


โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน

Energy Recovery Unit (ERU)



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวม ร้อยละ 93.39 อยู่ระหว่างเตรียมการทดสอบ Hydrostatic Test ของ Circulating Fluidized Bed Boiler ชุดที่ 3, ติดตั้งอุปกรณ์ Electrostatic Precipitator และ SNOX อย่างต่อเนื่อง, ใต้เริ่มติดตั้ง Double Belt Cooler ทั้ง 6 ชุด สำหรับระบบ Pitch Solidification, รวมถึงงานขุดดินและเทคอนกรีต สำหรับงานเดินสายไฟฟ้าใต้ดิน รวมถึงงานติดตั้งและทดสอบอุปกรณ์ในอาคารสถานีไฟฟ้า Substation 119



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในอินเดีย

Avaada Energy Private Limited (AEPL)



รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 9,525 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ของทุนทั้งหมดของ AEPL

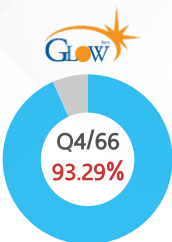
โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	แผนดำเนินงานเชิงพาณิชย์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (จำนวน 32 โครงการ)	3,990	-
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (จำนวน 6 โครงการ)	706	2567-2568
อยู่ระหว่างการพัฒนา (จำนวน 11 โครงการ)	4,829	2567-2569



โครงการ GLOW SPP2 Replacement | Glow SPP2

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวม ประมาณร้อยละ 93.29 อยู่ระหว่างการขออนุมัติเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟพ. และเตรียมการทดสอบประสิทธิภาพของระบบก่อนการทดสอบการเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า กับ กฟพ. เพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป



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



โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในไต้หวัน Changfang และ Xidao (CFXD)

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณ ร้อยละ 88 โดยโครงการ CFXD มีการก่อสร้างฐานรากแล้วเสร็จทั้งหมด และมีการติดตั้ง WTGs แล้วเสร็จจำนวน 52 ต้น ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการเชื่อมต่อสายไฟ รวมถึงทยอยทดสอบและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ ทั้งนี้ CFXD มีแผนจะเปิดดำเนินการทั้งหมดภายใน ครึ่งปีแรกของปี 2567

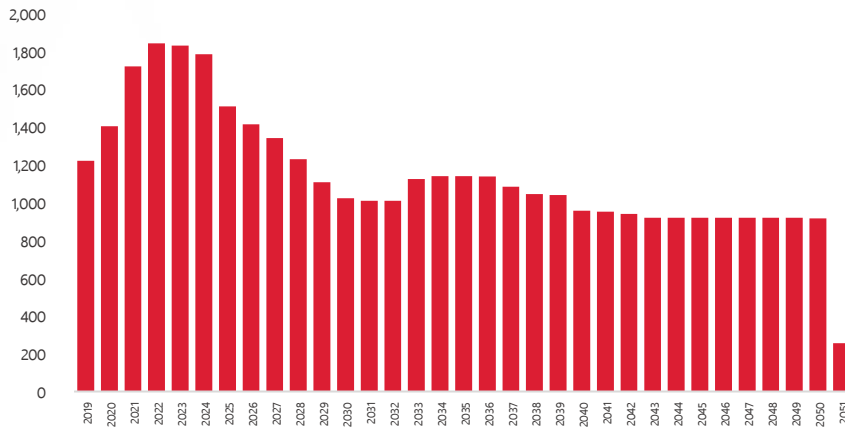
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

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

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง +/-		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				YoY	QoQ			+ / (-)
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	(436)	1,790	478	(210%)	(73%)	891	3,695	315%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	457	454	472	3%	4%	1,888	1,740	(8%)
Adjusted Net Income	21	2,243	950	4,424%	(58%)	2,779	5,434	96%

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
ศรีราชา	ก๊าซธรรมชาติ	ศรีราชา	GPSC (100%)	700	700	700	-	EGAT	2000
โกลวอเพ็พ	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	GLOW (95%)	713	677	677	-	EGAT	2003
ห้วยเหาะ	พลังงานน้ำ	จ. อັตตะปือ สปป. ลาว	GLOW (67%)	152	102	102	-	EGAT/ EDL	1999
เท็กโค-วัน	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
รวมกำลังการผลิต IPP				4,910	2,440	2,440			
โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)									
CUP-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก	GPSC (100%)	226	226	226	890	EGAT/ IU	2006
CUP-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล	GPSC (100%)	113	113	113	170	EGAT/ IU	2008
CUP-3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก	GPSC (100%)	-	-	-	280	IU	2009
ระยองส่วนขยาย (CUP-3)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก	GPSC (100%)	15	15	15	-	IU	2019
CUP-4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	GPSC (100%)	49	49	49	140	IU	2019
โกลว พลังงาน ระยะที่ 2 (SPP replacement)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	200	200	200	460	EGAT/ IU	2022-23
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	IU	2011
โกลว เอสพีพี 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	213	213	213	190	EGAT/ IU	1999 (รายละเอียดหน้า 20)
โกลว เอสพีพี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	300	300	300	-	EGAT/ IU	1999
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 1	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียพาร์ค	GLOW (100%)	120	120	120	-	EGAT/ IU	2000
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียพาร์ค	GLOW (100%)	42	42	42	-	IU	2006
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียพาร์ค	GLOW (100%)	110	110	110	-	EGAT/ IU	2012
โกลว พลังงาน ซิเอฟบี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	85	85	85	79	IU	2010

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า (ต่อ)

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
IRPC-CP ระยะที่ 1 - 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์พีซี	GPSC (51%)	240	122.4	122.4	153	EGAT/ IU	2015, 2017
IRPC-CP ระยะที่ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์พีซี	GPSC (51%)	70	35.7	-	-	IU	2024
NNEG ระยะที่ 1 - 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	GPSC (30%)	185	56	56	12	EGAT / IU	2016, 2020
NNEG ระยะที่ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	GPSC (30%)	30	9	-	159	IU	2024
BIC-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2013
BIC-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2017
รวมกำลังการผลิต SPP				2,637	2,160	2,115	2,683		
โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ									
Rayong Waste to Energy (WTE)	RDF	ระยอง	GPSC (100%)	9.8	9.8	9.8	-	PEA	2021
CHPP	ก๊าซธรรมชาติ	ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	GPSC (100%)	5	5	5	-	MEA / ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	2008
CHPP (Solar)	พลังงานแสงอาทิตย์	จันทบุรี	GPSC (100%)	5	5	5	-	PEA	2016
GRP (NPS,WXA,PPS)	พลังงานแสงอาทิตย์	พิจิตร สุพรรณบุรี ลพบุรี ขอนแก่น	GPSC (100%)	40	40	40	-	PEA	2014-15
GRP1 (Sheng Yang)	พลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	GPSC (90%)	56	50	50	-	TaiPower	2016-21
AEPL (Solar Power Platform)	พลังงานแสงอาทิตย์	อินเดีย	GPSC (43%)	9,525	4,089	1,713	-	Central and State Gov. and C&I	2018-26 (รายละเอียดหน้า 20)
TSR (SSE1)	พลังงานแสงอาทิตย์	สุพรรณบุรี และกาญจนบุรี	GPSC (40%)	80	32	32	-	PEA	2013
NL1PC	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (40%)	65	26	26	-	EDL	2019
Chonburi Clean Energy (CCE)	ขยะอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1	GLOW (33%)	8.6	2.87	2.87	-	PEA / IU	2019
CFXD (Offshore wind farm) (กำลังก่อสร้าง)	พลังงานลม	ไต้หวัน	GPSC (25%)	595	149	-	-	TaiPower	2022-24 (รายละเอียดหน้า 20)
Helios 3 - 4	พลังงานแสงอาทิตย์	นครราชสีมา	GPSC (50%)	16	8	-	-	PEA	2030
Private PPA (กลุ่มจีพีเอส)	พลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวนหลายแห่ง	GPSC Gr. (100%)	49.48	49.31	23.78	-	IU	2012-24
รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่นๆ				10,454	4,465	1,907	-		
อื่นๆ									
ERU (กำลังก่อสร้าง)	ถ่านหิน (Petroleum Pitch)	ชลบุรี	GPSC (100%)	250	250	-	175	Thai Oil PLC	2025 (รายละเอียดหน้า 20)
รวม ERU				250	250	-	175		
รวม				18,251	9,315	6,461	2,858		

หมายเหตุ
 - ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566
 - กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมถึงการถือหุ้นร้อยละ 100 ใน GLOW, Private PPA and ERU