



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
Global Power Synergy Public Company Limited

คำอธิบายและการวิเคราะห์

ของฝ่ายจัดการ

MD&A

Q4/2562 และ

FY 2562

THE INNOVATIVE POWER
FLAGSHIP OF PTT GROUP



สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2562	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง		2561	2562	เปลี่ยนแปลง
				+ / (-)				
(หน่วย: ล้านบาท)				QoQ	YoY			
รายได้จากการดำเนินงาน	5,863	19,226	18,279	(5%)	212%	24,880	66,562	168%
กำไรขั้นต้น	1,265	5,476	4,682	(15%)	270%	6,356	18,662	194%
EBITDA	973	5,057	4,198	(17%)	331%	5,457	16,783	208%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	158	138	463	236%	193%	595	837	41%
กำไรสุทธิ – ส่วนของบริษัทใหญ่	486	893	1,145	28%	136%	3,359	4,061	21%
กำไรสุทธิตัวของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) ¹	486	1,265	1,529	21%	215%	3,359	5,177	54%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	22%	28%	26%	(2%)	4%	26%	28%	2%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	8%	5%	6%	1%	(2%)	14%	6%	(8%)
Adjusted Net Income Margin (%)	8%	7%	8%	1%	0%	14%	8%	(6%)

หมายเหตุ: 1. กำไรสุทธิของบริษัทที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน" ได้จากการซื้อกิจการ GLOW*

2. ตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทรายได้จากการดำเนินงานและต้นทุนขาย ทำให้รายได้จากการดำเนินงานลดลงจากกำไรขั้นต้นที่รายงานแตกต่างจากที่รายงานในวงก่อนหน้า



กิจกรรมทางการเงินและ ผลการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ ทั้งหมดของ GLOW

บริษัทฯ ได้ดำเนินกิจกรรมทางการเงินตามแผนการปรับปรุงโครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ จากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายถืออยู่ (Rights Offering) จำนวน 74,000 ล้านบาท และการออกและเสนอขายหุ้นกู้มูลค่า 35,000 ล้านบาท เพื่อนำไปชำระคืนเงินกู้ระยะสั้น (Bridge Financing) ที่บริษัทฯ ใช้ในการเข้าซื้อกิจการของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“GLOW”) เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้วในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 โดยประสบความสำเร็จตามแผนงาน เพื่อเป็นการรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงินให้เทียบเคียงได้กับบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน และเพื่อรองรับการลงทุนโครงการในปัจจุบันและในอนาคต

สำหรับความคืบหน้าการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของ GLOW เพื่อเทกออกหลักทรัพย์ออกจากความเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Delisting Tender Offer) สิ้นสุดเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2562 และได้ทำการเทกออกหลักทรัพย์ของ GLOW ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2562

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ถือหุ้นของ GLOW ทั้งหมดจำนวน 1,460,360,024 หุ้น หรือร้อยละ 99.83 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกิจการ



สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 4/2562 และปี 2562

ในภาพรวมผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิตัวของบริษัทใหญ่จำนวน 4,061 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 702 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 เนื่องจากมีการรับรู้ผลประกอบการจากโครงการที่เข้าลงทุนและโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562 จากศูนย์ผลิตสาหร่ายรูปการะยอง แห่งที่ 4 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำลึก 1 (NLIPC) และ โรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี (XPCL) ถึงแม้ว่า ในปีนี้จะมีค่าใช้จ่ายจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW อย่างไรก็ดี กำไรสุทธิตัวของบริษัทใหญ่ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายจากส่วนมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของ GLOW (Adjusted Net Income) มีจำนวน 5,177 ล้านบาท ที่สะท้อนผลกำไรจากการดำเนินงานอย่างแท้จริง

สำหรับผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2562 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 252 ล้านบาท ถึงแม้ว่า EBITDA จะปรับตัวลดลง 859 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 เนื่องจากโรงไฟฟ้าของ GLOW ได้มีการเดินเครื่องครบถ้วนพร้อมจ่ายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในช่วงเดือนธันวาคม 2562 ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายในไตรมาสที่ 4 ลดลง นอกจากนี้ยังมีการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน สำหรับผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2561 บริษัทฯ มี EBITDA เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ผลประกอบการของ GLOW จำนวน 3,225 ล้านบาท สะท้อนให้เห็นถึงการเติบโตอย่างแข็งแกร่งจากผลการดำเนินงานของทั้งสองกิจการ เช่นเดียวกับกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 659 ล้านบาท

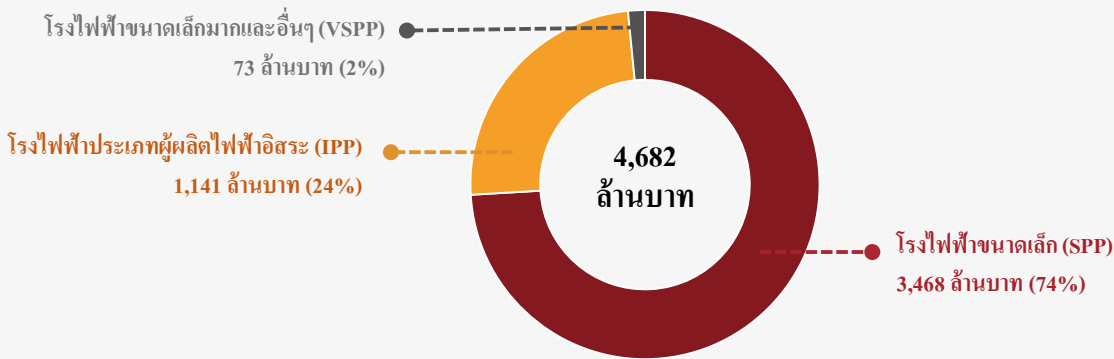


บทสรุปผู้บริหาร



ผลการดำเนินงานโดยรวมของโรงไฟฟ้าในไตรมาสที่ 4 ปี 2562

สัดส่วนกำไรขั้นต้นสำหรับไตรมาส 4 ปี 2562



กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 4,682 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 794 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ในขณะที่กำไรขั้นต้นปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 เป็นจำนวน 3,417 ล้านบาท หรือร้อยละ 270 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลง 572 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นลดลง 87 ล้านบาท จากรายได้รวมลดลงจากการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานประมาณ 10 วัน และรายได้จากสัญญาเช่าการเงินลดลง และกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าเก็ลโค-วัน ปรับตัวลดลง 76 ล้านบาท เนื่องจากค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังงานไฟฟ้าลดลง และมีการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าหลังจากเดินเครื่องครบชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญา ส่งผลให้ต้นทุนค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นจำนวน 73 ล้านบาท
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวลดลง 190 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำลดลง และค่าซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน มีการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามแผนงาน อย่างไรก็ตาม ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 64 ล้านบาท จากปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากถูกค่าอุตสาหกรรมกลับมาดำเนินการผลิตตามปกติ หลังจากหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน ประกอบกับราคาขายไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 32 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้การขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีโอโนเชก-1 (ISP-1) ลดลงเนื่องจากความเข้มแสงอาทิตย์ที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว

เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,245 ล้านบาท โดยเพิ่มจากการรับรู้กำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรงของ GLOW จำนวน 1,056 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 189 ล้านบาท จากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ที่เพิ่มขึ้น หลังจากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 มีการบำรุงรักษาใหญ่ (Major Overhaul) ตามแผนงาน ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกรับไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าซ่อมบำรุงตามสัญญาที่ลดลง อันเนื่องมาจากการบริหารจัดการสัญญาดังกล่าวในไตรมาส 4 ปี 2561
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,184 ล้านบาท จากการรับรู้กำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW จำนวน 2,081 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 103 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักลดลงร้อยละ 4
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 11 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีโอโนเชก-1 (ISP-1) มีต้นทุนการผลิตเพิ่มขึ้นจากค่าบำรุงรักษา และรายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลงตามแผนงาน


บทสรุปผู้บริหาร

เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ในปี 2562 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 12,306 ล้านบาท จากปี 2561 สาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,384 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรง จาก GLOW ตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 จำนวน 5,177 ล้านบาท ประกอบกับ โรงไฟฟ้าศรีราชามีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 207 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของค่าซ่อมบำรุงตามสัญญา
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,918 ล้านบาท จากการที่โรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW มีกำไรขั้นต้นจำนวน 7,191 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองมีกำไรขั้นต้นลดลง 214 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 5 ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตมีการปรับตัวที่เพิ่มขึ้นสูงกว่าการปรับตัวของรายได้ และค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นจากการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซตามแผนงาน รวมถึงโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ (IRPC-CP) มีกำไรขั้นต้นลดลง 59 ล้านบาท จากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการใช้งานและราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อินเซก (ISP-1) ที่ขายไฟฟ้าได้มากขึ้นในปี 2562 ส่งผลให้กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 26 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากการให้บริการรับเหมาคิดตั้งแรงแซลล์ของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ในปี 2562 ลดลงตามแผนงาน

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาสที่ 4 ปี 2562

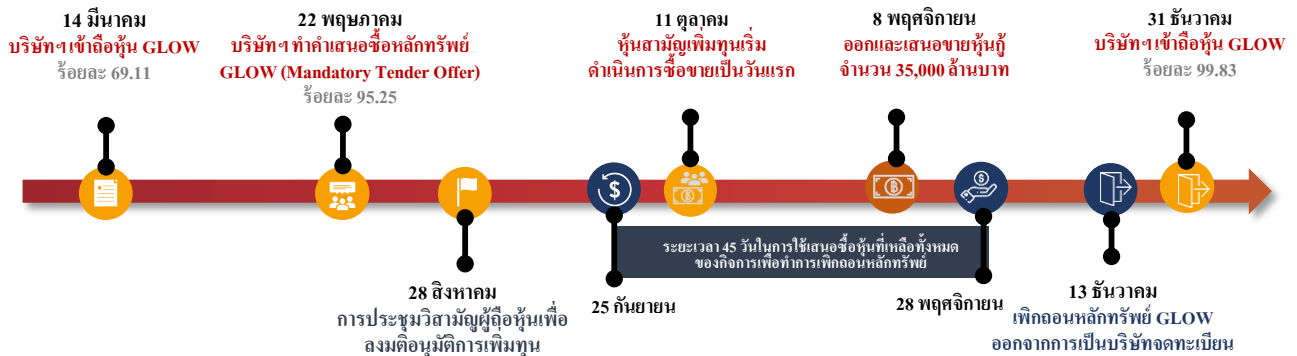
กิจกรรมทางการเงินที่สำคัญหลังจากควมรวมกิจการ

ในการเข้าทำธุรกรรมการซื้อหุ้น GLOW นั้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินและผู้ถือหุ้นเพื่อจ่ายให้แก่ ENGIE Global Developments B.V. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ GLOW และผู้ถือหุ้นรายย่อยในการเสนอซื้อหุ้นที่เหลือทั้งหมดของกิจการ (Tender Offer) โดยในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 บริษัทฯ ได้ดำเนินการแผนการเพิ่มทุนในวงเงิน 74,000 ล้านบาท แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 โดยบริษัทฯ ได้จัดสรรหุ้นสามัญชำระแล้ว จำนวน 1,321,428,567 หุ้น ราคาหุ้นละ 56 บาทต่อหุ้น ส่งผลให้ปัจจุบันบริษัทฯ มีจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมด 2,819,729,367 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงทุนจดทะเบียนเป็นจำนวนทั้งสิ้น 28,197,293,710 บาท โดยหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการซื้อขายเป็นวันแรกเมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2562

เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2562 บริษัทฯ ได้ดำเนินการแผนการออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัท จำนวน 6 ชุด รวมมูลค่า 35,000 ล้านบาท ให้กับนักลงทุนสถาบัน และผู้ลงทุนรายใหญ่ ที่อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.80 บาทต่อปี โดยได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในการออกหุ้นกู้ที่ระดับ AA- จากบริษัท ทริสเทตติ้ง จำกัด (TRIS) โดยวัตถุประสงค์ของแผนการเพิ่มทุน และการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ เพื่อนำเงินที่ได้รับส่วนหนึ่งไปชำระคืนหนี้เงินกู้ระยะสั้น (Bridging Finance) ให้กับสถาบันการเงินและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเพื่อเป็นการรักษาอัตราส่วนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม สามารถเทียบเคียงได้กับบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน รวมถึงรองรับการลงทุนทั้งโครงการในปัจจุบันและโครงการในอนาคต ซึ่งเป็นไปตามแผนการปรับโครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ที่เหลือทั้งหมดของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) เพื่อเพิกถอนหลักทรัพย์ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยสิ้นสุดเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2562 และได้ทำการเพิกถอนหลักทรัพย์ของ GLOW ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2562

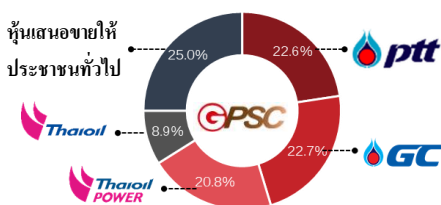
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ เข้าถือหุ้นใน GLOW ทั้งหมดจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,460,360,024 หุ้น หรือร้อยละ 99.83 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกิจการ



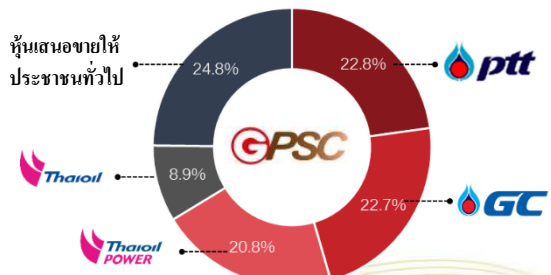
โครงสร้างผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ

โครงสร้างผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หลังเปลี่ยนแปลงทุนจดทะเบียนชำระแล้วเมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 22.81 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 22.73 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 8.91 บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 20.78 และหุ้นที่เสนอขายให้ประชาชนทั่วไปร้อยละ 24.77

สัดส่วนผู้ถือหุ้นก่อนการเพิ่มทุน



สัดส่วนผู้ถือหุ้นหลังการเพิ่มทุน



บทสรุปผู้บริหาร

รับรางวัลยอดเยี่ยมจากนิตยสารชั้นนำและหน่วยงานเอกชน



ณ วันที่ 26 พฤศจิกายน 2562 ทางบริษัทฯ ได้เข้ารับมอบรางวัลในงาน SET Awards 2019 จำนวน 2 รางวัล โดยรางวัลแรกคือรางวัล Sustainability Excellence ประเภทรางวัล Rising Star Sustainability Awards หรือบริษัทจดทะเบียนที่เริ่มมีการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนได้อย่างโดดเด่น ในกลุ่มบริษัทจดทะเบียนที่มีมูลค่าหลักทรัพย์ตามราคาตลาดระหว่าง 30,000 - 100,000 ล้านบาท และอีกหนึ่งรางวัลได้แก่รางวัล Thailand Sustainability Investment (THSI) หรือหุ้นยั่งยืน ประจำปี 2562 ในฐานะที่เป็นบริษัทจดทะเบียนที่ได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน โดยบริษัทฯ ได้รับรางวัลติดต่อกันเป็นปีที่ 2



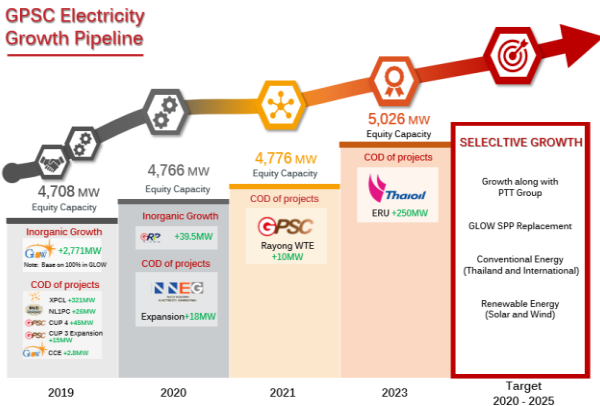
ณ วันที่ 5 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ได้รับรางวัลเกียรติยศ The Asset ESG Corporate Award 2019 จากนิตยสารการเงินชั้นนำแห่งเอเชีย The Asset ทั้งหมดจำนวน 3 รางวัล ซึ่งประกอบด้วย (1) ESG: Platinum Award – Excellence in Environment Social and Governance แสดงถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืนและมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างรอบด้าน (2) รางวัล Best Investor Relations ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความมีศักยภาพที่โดดเด่นในด้านการนำเสนอข้อมูลที่ต้องการ ครบถ้วนให้แก่ผู้ลงทุนและนักวิเคราะห์ และ (3) รางวัล Best Initiative ประเภท Innovation: Energy storage system solution



ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2562 ทางบริษัทฯ เข้ารับรางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน ประเภทรางวัล Sustainability Disclosure Award (รางวัลเกียรติคุณ) จากสถาบันไทยพัฒนา ในงานประกาศผลรางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืนประจำปี 2562 ทั้งนี้ทางบริษัทฯ ได้ดำเนินการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืนต่อสาธารณะและผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในรูปแบบรายงานความยั่งยืน ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงการพัฒนาขององค์กรสู่ความยั่งยืนในระยะยาว

โครงการลงทุนของบริษัทฯ และความคืบหน้าการดำเนินการ

โครงการลงทุนของบริษัทฯ



ความคืบหน้าโครงการใหม่ในปี 2562-2563

- สำหรับปี 2562 บริษัทฯ สามารถรับรู้ผลการดำเนินงานจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ดังนี้
 - โครงการศูนย์ผลิตสารหนูปนการระของ แห่งที่ 4 (CUP-4) ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2562
 - โครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำของบริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NLIPC) และ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2562 และ วันที่ 29 ตุลาคม 2562 ตามลำดับ
 - โครงการบริหารจัดการขยะอุตสาหกรรมของบริษัท ชลบุรี คลีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (CCE) ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2562
- ส่วนโครงการของบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง 3 โครงการ ได้แก่
 - โครงการของบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ส่วนขยาย (คืบหน้าร้อยละ 85.7)
 - โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร หรือ Rayong Waste to Energy: WTE (คืบหน้าร้อยละ 36.8)
 - โครงการ Energy Recovery Unit: ERU (คืบหน้าร้อยละ 23)

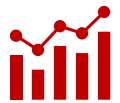


ทิศทางธุรกิจในปี 2563



Synergy จากการควมรวม GLOW

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ สามารถรับรู้มูลค่า Synergy จากการควมรวมกิจการได้ประมาณ 76 ล้านบาท โดยเป็นผลมาจากการดำเนินงานในส่วนของการบริหารเงินตามนโยบายของกลุ่มปตท. นอกจากนี้การเพิ่มประสิทธิภาพของการจัดซื้อจัดจ้าง และการบริหารและลดต้นทุนสินค้าคงคลังโดยนำระบบดิจิทัลมาประยุกต์ใช้เพื่อพัฒนากระบวนการ เช่น การใช้ระบบ E-Auction และส่วนลดจากการจัดซื้อ (Economy of scale)
- ทั้งนี้ ทางบริษัทฯ ได้มีการประเมินมูลค่า Synergy เบื้องต้นระหว่าง GPSC และ GLOW ที่จะเกิดขึ้นในช่วง พ.ศ. 2562-2567 โดยคาดว่า EBITDA จะค่อยๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจนสามารถรับรู้มูลค่าที่ประมาณ 1,600 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2567



ทิศทางเศรษฐกิจปี 2563

- การใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยในช่วงระหว่างเดือน ม.ค.-พ.ย. ปี 2562 อยู่ที่ 173,602 กิกะวัตต์ชั่วโมง และความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ (Peak demand) ในปี 2562 อยู่ที่ระดับ 37,312 เมกะวัตต์ ซึ่งการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยภาคครัวเรือนยังคงมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 สอดคล้องกับดัชนีเศรษฐกิจและการครองชีพของครัวเรือนไทยปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อย ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนที่ลดลงร้อยละ 1.7 เนื่องจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจคู่ค้าหลัก ประกอบกับที่สถาบันการเงินมีความระมัดระวังในการปล่อยสินเชื่อมากขึ้น จึงทำให้กำลังการบริโภคภายในประเทศลดลง ทั้งนี้ มีการคาดการณ์แนวโน้มเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง อาจส่งผลกระทบต่อพฤติกรรมการเติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้านอกภาคอุตสาหกรรม ในเขตมาบตาพุดที่อาจปรับตัวลดลง
- แนวโน้มการใช้พลังงานของปี 2563 ยังคงมีแนวโน้มเติบโตตามภาวะเศรษฐกิจและความก้าวหน้าของการดำเนิน โครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EEC) โดยแผนพัฒนาากำลังการผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่ พ.ศ. 2561-2580 (PDP 2018) ได้ให้ความสำคัญกับพลังงานทดแทน โดยสนับสนุนโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงจากชีวมวล ชยะ และระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา รวมถึงระบบกักเก็บพลังงาน ถือเป็นปัจจัยบวกที่สนับสนุนการขายกำลังการผลิตและการลงทุน ทั้งนี้ บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อมโดยมีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม เพื่อรักษาความสมดุลและความยั่งยืน
- แนวโน้มราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงครึ่งหลังของปี 2562 และมีแนวโน้มลดลงเล็กน้อยในปี 2563 อย่างไรก็ดี สถานการณ์ต่างๆ ยังคงมีความไม่แน่นอนซึ่งทำให้การคาดการณ์แนวโน้มจากราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FV) เป็นไปได้ยาก
- สถานการณ์ภัยแล้งของปี 2563 ยังคงได้รับผลกระทบต่อเนื่องจากช่วงปี 2562 จากอิทธิพลปรากฏการณ์เอลนีโญ ทำให้ปริมาณฝนตกน้อยกว่าปกติ โดยคาดว่าปริมาณน้ำฝนทั่วภูมิภาคในช่วงเดือนมกราคมถึงมีนาคมของปี 2563 จะอยู่ในเกณฑ์น้อยกว่าช่วงปกติพอสมควร ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อปริมาณน้ำต้นทุนในฤดูแล้งปี 2563 มีน้อยกว่าปกติ โดยบริษัทฯ ได้มีการติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิดรวมถึงการเตรียมมาตรการรับมือภัยแล้งดังกล่าว



ผลกระทบของการประกาศใช้มาตรฐานบัญชีฉบับใหม่ (มีผลบังคับใช้ในปี พ.ศ. 2563)

- TFRS 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน: เป็นมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีเนื้อหาหลักแบ่งออกเป็น 3 ส่วน คือ
 - เปลี่ยนแปลงวิธีการจัดประเภทและการวัดมูลค่าของเครื่องมือทางการเงิน เช่น เงินลงทุนระยะยาว ที่ปัจจุบันวัดมูลค่าด้วยราคาทุน เปลี่ยนไปวัดมูลค่าด้วยวิธีธรรมและรับรู้ผลกำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
 - การรับรู้การด้อยค่าแบบใหม่ โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในอดีต ปัจจุบันและเหตุการณ์ที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตด้วย (Expected Credit Loss) จากเดิมที่ดูเพียงแค่เหตุการณ์ในอดีตและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในปัจจุบันเท่านั้น (Incurred Loss)
 - การบัญชีป้องกันความเสี่ยง เช่น การบันทึกรายการเกี่ยวกับการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งในปัจจุบันยังไม่มีความมาตรฐานบัญชีไทยรองรับ
- TFRS 16 เรื่องสัญญาเช่า: เป็นมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับซึ่งกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้สิทธิการใช้สินทรัพย์เป็นสินทรัพย์ในงบการเงินและรับรู้หนี้สินจากภาระผูกพันที่เกิดขึ้นจากสัญญาเช่าเข้ามาในงบการเงิน ซึ่งวิธีการบัญชีนี้จะส่งผลให้การนำเสนอสินทรัพย์ และหนี้สินของผู้เช่าเป็นตัวแทนที่เป็นธรรมมากขึ้น รวมทั้งยังเพิ่มการเปิดเผยข้อมูลซึ่งจะสะท้อนสภาพความเสี่ยงทางการเงินและเงินทุนของผู้เช่าได้ดียิ่งขึ้น

ผลประกอบการบริษัท

ผลประกอบการบริษัท

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้จากการดำเนินงาน ¹	5,863	19,226	18,279	(5%)	212%	24,880	66,562	168%
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(4,598)	(13,750)	(13,597)	(1%)	196%	(18,254)	(47,900)	159%
กำไรขั้นต้น	1,265	5,476	4,682	(14%)	270%	6,356	18,662	194%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(297)	(425)	(489)	15%	65%	(909)	(1,896)	109%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	5	6	5	(17%)	0%	10	17	70%
EBITDA	973	5,057	4,198	(17%)	331%	5,457	16,783	208%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(469)	(2,110)	(2,163)	2%	361%	(1,802)	(7,207)	300%
EBIT	504	2,947	2,035	(31%)	304%	3,655	9,576	162%
ต้นทุนทางการเงิน	(136)	(1,960)	(1,197)	(39%)	780%	(514)	(5,140)	900%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	73	286	50	(83%)	(32%)	411	658	60%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	158	138	463	236%	193%	595	837	41%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	8	(129)	(43)	(67%)	(637%)	(243)	(247)	2%
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	607	1,282	1,309	2%	116%	3,904	5,684	46%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(3)	17	111	553%	n/a	(15)	317	n/a
กำไรสุทธิ	604	1,299	1,420	9%	135%	3,889	6,001	54%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(118)	(406)	(275)	(33%)	132%	(530)	(1,940)	266%
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	486	893	1,145	28%	136%	3,359	4,061	21%
กำไรสุทธิตัวของบริษัทใหญ่ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)	486	1,265	1,529	21%	215%	3,359	5,177	54%
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.32	0.60	0.64	7%	96%	2.24	2.25	0%
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	1,498	1,498	1,802	20%	20%	1,498	1,802	20%

หมายเหตุ: 1. ตั้งแต่วันที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทรายได้จากการดำเนินงานและต้นทุนขาย ทำให้รายได้จากการดำเนินงานลดลงจนกำไรขั้นต้นที่รายงานแตกต่างจากที่ได้อ้างอิงในงวดก่อนหน้า

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)

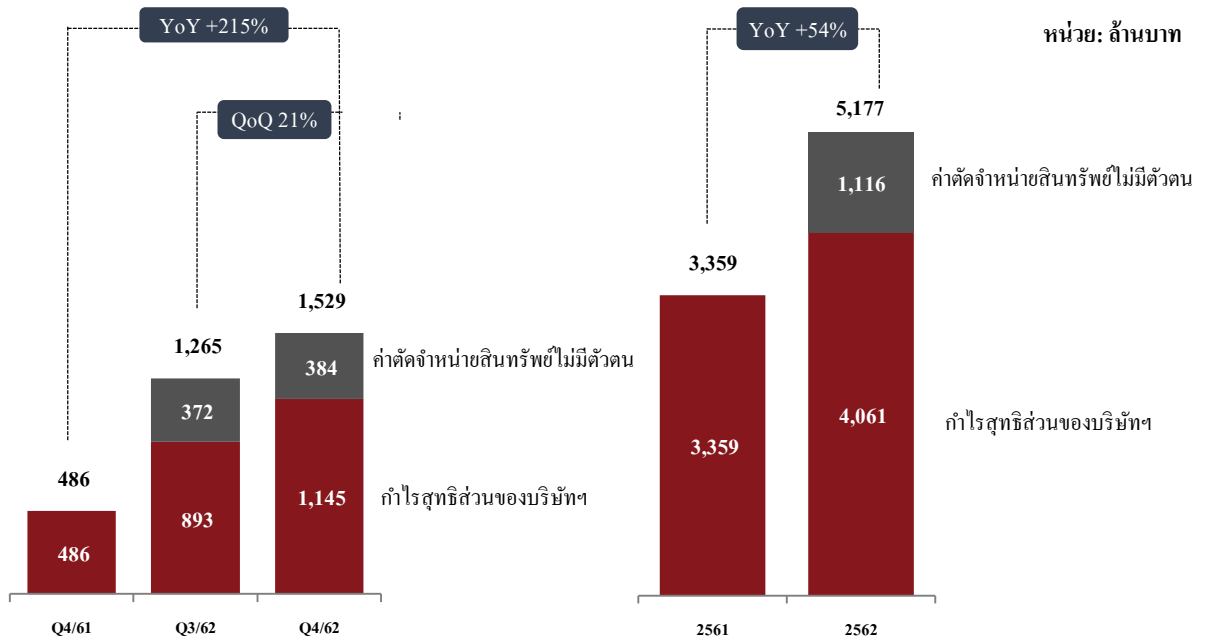
กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายของ “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” ซึ่งเกิดจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประกอบการของ GLOW ในงบการเงินรวม) สำหรับไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีค่าตัดจำหน่ายที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ดังกล่าว มีมูลค่าสุทธิรวม 384 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 541 ล้านบาท ค่าตัดจำหน่ายหนี้สิน จำนวน 152 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 5 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	486	893	1,145	28%	136%	3,359	4,061	21%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ ที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	0	372	384	3%	n/a	0	1,116	n/a
Adjusted Net Income	486	1,265	1,529	21%	215%	3,359	5,177	54%



ผลประกอบการบริษัท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย



QoQ เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted net income) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีจำนวน 1,529 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2562 เพิ่มขึ้น 264 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 566 ล้านบาท และ 196 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีที และ โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ได้เดินเครื่องครบชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญา (Contracted Availability Hours) ก่อนสิ้นไตรมาสประมาณ 15 วัน ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ประกอบด้วยค่าซ่อมบำรุงรักษาที่เพิ่มขึ้นจากการหยุดซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานของโรงไฟฟ้าศรีราชา โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน และศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง

YoY เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted net income) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 เพิ่มขึ้น 1,043 ล้านบาท หรือร้อยละ 215 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,251 ล้านบาท และ 2,178 ล้านบาท ตามลำดับ จากการรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าจาก GLOW (ไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องมาจากรับรู้รายได้เพิ่มขึ้นหลังจากดำเนินการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) เมื่อไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ประกอบด้วยปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ตามแผนการเรียบริบซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้น

12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted net income) ของปี 2562 มีมูลค่า 5,177 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 เพิ่มขึ้น 1,818 ล้านบาท หรือร้อยละ 54 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

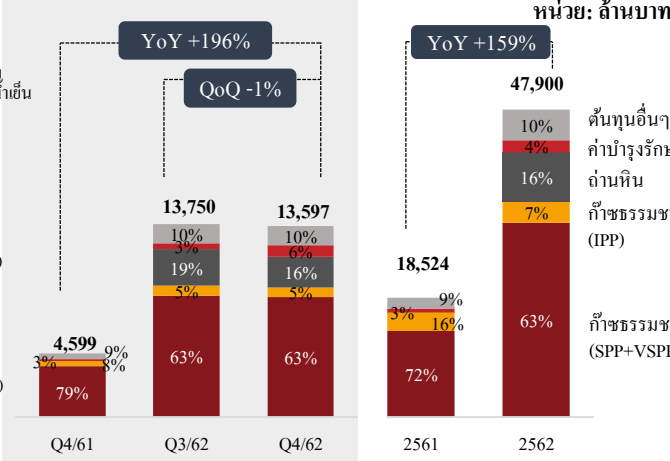
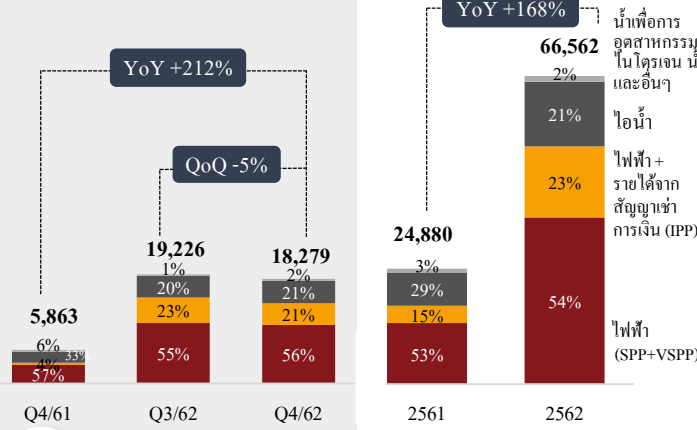
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,390 ล้านบาท และ 6,912 ล้านบาท ตามลำดับ จากการรับรู้ผลประกอบการจากการเข้าซื้อ GLOW
- รับรู้ผลประกอบการจากโครงการที่เข้าลงทุนและโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562 จากศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง แห่งที่ 4 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้าลึก 1 (NLIPC) และโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี (XPCL)
- ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวสูงขึ้นจากค่าความพร้อมจ่ายและชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญาที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการบริหารจัดการสัญญาค่าซ่อมบำรุงทำให้มีค่าใช้จ่ายที่ลดลง นอกจากนี้ยังมีดำเนินการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) ตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2561

ผลประกอบการบริษัท

รายได้จากการดำเนินงาน

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ
(ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

หน่วย: ล้านบาท



วิเคราะห์ผลประกอบการของบริษัทฯ

QoQ เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

YoY เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 18,279 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 947 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลง 663 ล้านบาท เนื่องจากรายได้รวมจากโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ปรับตัวลดลง 552 ล้านบาท จากการเดินเครื่องครบชั่วโมง ความพร้อมจ่ายตามสัญญา (Contracted Availability Hours) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี และ โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ในช่วงเดือนธันวาคม 2562 ในขณะที่รายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวลดลง 111 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ลดลง จากการดำเนินการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานประมาณ 10 วัน ประกอบกับรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าลดลง ตามแผนการเรียกซื้อไฟฟ้าของ กฟผ.
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวลดลง 251 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าลดลงจากโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ได้ดำเนินการซ่อมบำรุงรักษาตามแผนงาน ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าของกลุ่ม SPP ลดลง
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 34 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ลดลงจากการที่มีปริมาณความเข้มแสงเฉลี่ยช่วงฤดูหนาวในประเทศญี่ปุ่นน้อยกว่าในไตรมาสที่ 3 และมีหิมะปกคลุมมากกว่าปกติ ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง 35 ล้านบาท ในขณะที่บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด (CHPP) มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 18,279 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 12,416 ล้านบาท หรือร้อยละ 212 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- บริษัทฯ รับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW เต็มไตรมาสจำนวน 3,175 ล้านบาท จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW โดยรายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,434 ล้านบาท และรายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวเพิ่มขึ้น 259 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น เนื่องจากได้ดำเนินการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) ไปแล้วในไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้นตามแผนการรับซื้อไฟฟ้า ส่งผลให้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้น
- บริษัทฯ รับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาส จำนวน 8,849 ล้านบาท โดยรายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 9,024 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของศูนย์ผลิตสาธาณูปการระยองเพิ่มขึ้น 181 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ลดลง 42 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ลดลงจากผลของการแปลงค่าเงิน ในขณะที่ปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย นอกจากนี้ รายได้จากการให้บริการรับเหมาดัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด (CHPP) มีจำนวนลดลงตามแผนงาน




ผลประกอบการบริษัท

QoQ

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 13,597 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 153 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลง 91 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติลดลง จากปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าที่ลดลง ตามแผนการสั่งเดินเครื่องของ กฟผ. ของ โรงไฟฟ้าศรีราชา และ ค่าใช้จ่ายด้านหินที่ลดลง จากต้นทุนด้านหินที่ลดลง ประกอบกับ ปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลง
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวลดลง 61 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนค่าถ่านหินลดลง จากการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหิน รวมถึงปริมาณการใช้ถ่านหินในการผลิตที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นจากการดำเนินการบำรุงรักษาตามแผนของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง และโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 2 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนธุรกิจรับเหมาดัดตั้งโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ลดลงตามแผนงาน

YoY

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 13,597 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,998 ล้านบาท หรือร้อยละ 196 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,189 ล้านบาท จากการรับรู้ต้นทุนถ่านหินจากโรงไฟฟ้าของ GLOW จำนวน 1,496 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีการรับรู้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและค่าบำรุงรักษาที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ในปี 2562
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,840 ล้านบาท เนื่องมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณขาย ประกอบกับการรับรู้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินจากโรงไฟฟ้าของ GLOW เต็มไตรมาส นอกจากนี้ ค่าบำรุงรักษาที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานบำรุงรักษาตามแผนของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวลดลง 31 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนการให้บริการรับเหมาดัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลงตามแผนงาน

12M

เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานปี 2562 มีมูลค่า 66,562 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 41,682 ล้านบาท หรือร้อยละ 168 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 11,979 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 12,232 ล้านบาท จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ในปี 2562 อย่างไรก็ตาม รายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวลดลง 253 ล้านบาท เนื่องมาจากรายได้ค่าพลังงาน (Energy Payment: EP) ที่ปรับตัวลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. แม้ว่าจะมีรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้นจากชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญาที่มากกว่าปี 2561
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 29,716 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 28,739 ล้านบาท เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW และรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 977 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 13 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากรายได้จากธุรกิจรับเหมาดัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ลดลงตามแผนงาน แม้ว่ารายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการปี 2562 มีมูลค่า 47,900 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 29,376 ล้านบาท หรือร้อยละ 159 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,594 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW ทำให้มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าของ GLOW รวมถึงค่าบำรุงรักษาจากโรงไฟฟ้าของ GLOW ที่เพิ่มขึ้นจากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามแผนงาน
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 22,799 ล้านบาท เนื่องจากค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น จากการดำเนินการบำรุงรักษาตามแผนของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง ประกอบกับการรับรู้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินจากโรงไฟฟ้าของ GLOW เพิ่มขึ้น รวมถึงค่าบำรุงรักษาจากโรงไฟฟ้าของ GLOW ตามแผนงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2562
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวลดลง 17 ล้านบาท เนื่องมาจากต้นทุนการให้บริการรับเหมาดัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ปรับตัวลดลงตามแผนงาน


ผลประกอบการบริษัท

1. ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)


ผลประกอบการ	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	(118)	1,566	1,229	(22%)	1,151%	272	5,263	1,840%
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	367	2,690	2,370	(12%)	546%	2,957	9,667	227%
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	1	2	1	(34%)	78%	12	10	(17%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	249	4,258	3,600	(15%)	1,352%	3,240	14,940	361%
รายได้อื่นๆ								
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	130	223	192	(14%)	48%	543	773	42%
รายได้อื่นๆ		21	22	3%	n/a	6	56	n/a
รวมรายได้	380	4,477	3,814	(14%)	908%	3,790	15,769	316%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	387	748	689	(8%)	78%	2,947	3,397	15%
ถ่านหิน	-	1,688	1,496	(11%)	n/a	-	5,293	n/a
อื่นๆ	25	39	40	(3%)	60%	77	123	60%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	412	2,475	2,225	(10%)	439%	3,024	8,813	191%
ค่าบำรุงรักษา	19	63	177	181%	832%	197	314	59%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	52	226	271	26%	448%	185	873	372%
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	484	2,764	2,673	(3%)	454%	3,406	10,000	194%
กำไรขั้นต้น	(104)	1,713	1,141	(33%)	1,196%	384	5,768	1,404%
อัตรากำไรขั้นต้น	(27%)	38%	30%	(8%)	57%	10%	37%	27%

กำไรขั้นต้น

โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) กำไรขั้นต้นขึ้นอยู่กับค่าความพร้อมจ่ายในการส่งไฟฟ้าเข้าระบบ (Availability Payment: AP) และมีโครงสร้างการคำนวณรายได้ไฟฟ้าและต้นทุนซึ่งสามารถส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. (Pass through) กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ของ GPSC ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 1,141 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 572 ล้านบาท หรือร้อยละ 33 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,245 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,196 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562**

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ปรับตัวลดลง 572 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 เนื่องมาจากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลง จำนวน 337 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการหยุดซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานของโรงไฟฟ้าศรีราชา ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 ประมาณ 10 วัน ประกอบกับโรงไฟฟ้าเกิดโอ-วันได้เดินเครื่องครบชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญา (Contracted Availability Hours) ในเดือนธันวาคม 2562


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561**

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การเข้าซื้อ GLOW ทำให้รับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 แห่งของ GLOW เต็มไตรมาส โดยมีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจำนวน 1,056 ล้านบาท
- รายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 189 ล้านบาท เนื่องจากการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ทำให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยังมีรายได้และปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการเรียกเก็บไฟฟ้า (Dispatch) จาก กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น


ผลประกอบการบริษัท
12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561


กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,384 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,402 จากปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 แห่งของ GLOW ตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 หรือวันเข้าซื้อหุ้น GLOW แล้วเสร็จ เพิ่มขึ้น 5,177 ล้านบาท ประกอบกับโรงไฟฟ้าศรีราชาของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 207 ล้านบาท เนื่องมาจากปี 2562 มีชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญา (Contracted Availability Hours) มากกว่าปี 2561 ในขณะที่ปริมาณขายไฟฟ้าลดลงการเรียกเก็บไฟฟ้า (Dispatch) จาก กฟผ. ที่ลดลง

Key revenue drivers	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
อัตราค่าความพร้อมจ่าย								
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	40%	100%	90%	(10%)	50%	85%	97%	12%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าโกลว์ไอทีพี	n/a	100%	100%	0%	n/a	n/a	100%	n/a
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน	n/a	98%	92%	(6%)	n/a	n/a	84%	n/a
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	74	1,690	1,495	(12%)	1,912%	1,150	5,772	402%
ราคาขายไฟฟ้านเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	5.11	2.65	2.55	(4%)	(50%)	3.29	2.74	(17%)

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 3,814 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 663 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,434 ล้านบาท หรือร้อยละ 904 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชาลดลง 111 ล้านบาท โดยสาเหตุมาจากการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 เป็นเวลาประมาณ 10 วัน ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ลดลง ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้า ทำให้รายได้ค่าพลังงาน (Energy Payment: EP) ปรับตัวลดลง
- รายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ปรับตัวลดลง 525 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 เนื่องมาจากการเดินเครื่องครบชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญา (Contracted Availability Hours) ในช่วงเดือนธันวาคม 2562 ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายและรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าลดลง 257 ล้านบาท และ 268 ล้านบาท ตามลำดับ เช่นเดียวกับรายได้ของโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอทีพี ในไตรมาสที่ 4 ปรับตัวลดลง 38 ล้านบาท เนื่องจากเดินเครื่องครบชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญาในช่วงเดือนธันวาคม 2562

YoY เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 3,092 ล้านบาท เนื่องจากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562
- รายได้ของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวเพิ่มขึ้น 259 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 หลังจากดำเนินการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ประมาณ 53 วัน ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวเพิ่มขึ้น 161 ล้านบาท ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ส่งผลให้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 93 ล้านบาท และรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 5 ล้านบาท


ผลประกอบการบริษัท
12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561


รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 11,979 ล้านบาท หรือร้อยละ 316 จากปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW
- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา ปรับตัวลดลง 253 ล้านบาท เนื่องจากชั่วโมงความพร้อมจ่ายตามสัญญา (Contracted Availability Hours) มากกว่าปี 2561 อยู่ 3,000 ชั่วโมง รวมถึงจำนวนวันในการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานลดลงจากปี 2561 ประมาณ 44 วัน และค่าเงินบาทเฉลี่ยแข็งค่าขึ้น จึงส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น 31 ล้านบาท ในขณะที่ปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้า ส่งผลให้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าลดลง 268 ล้านบาท

Key cost drivers	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	611	1,227	976	(20%)	59%	9,034	7,255	(20%)
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU)	632	610	706	10%	(25%)	326	468	13%
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	n/a	507,119	445,782	(12%)	n/a	n/a	1,562,475	n/a
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	n/a	98.71	101.25	(3%)	n/a	n/a	100.04	n/a

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 2,673 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 91 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 จำนวน 2,189 ล้านบาท หรือร้อยละ 452 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติลดลง 59 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าศรีราชา ทำให้ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่ค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นจำนวน 114 ล้านบาท จากการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงาน
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินลดลง 192 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันลดลง ในขณะที่ต้นทุนค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นตามการซ่อมบำรุงตามแผนงาน

YoY เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 302 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. มีการเรียกเก็บไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้า ร้อยละ 59
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 1,496 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน จากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562

12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,594 ล้านบาท หรือร้อยละ 194 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 5,293 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ของ GLOW จากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562
- อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าศรีราชา มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงตามการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง ประกอบกับค่าบำรุงรักษาที่ลดลงจากการบริหารจัดการสัญญาการเช่าบำรุงรักษา


ผลประกอบการบริษัท

2. ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)


ผลประกอบการ	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้จากการขาย								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	3,299	10,534	10,238	(3%)	210%	12,771	35,627	179%
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	1,910	3,859	3,901	1%	104%	7,297	13,835	90%
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	110	201	204	2%	86%	411	734	78%
รวมรายได้	5,319	14,594	14,343	(2%)	169%	20,480	50,196	145%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	3,628	8,600	8,511	(1%)	135%	13,244	29,987	126%
ถ่านหิน	n/a	918	665	(28%)	n/a	n/a	2,535	n/a
วัตถุดิบอื่นๆ	170	247	221	(10%)	30%	799	882	10%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	3,798	9,765	9,397	(4%)	147%	14,043	33,404	138%
ค่าบำรุงรักษา	122	376	630	67%	415%	413	1,569	280%
อื่นๆ ¹ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	115	795	848	7%	637%	430	2,713	528%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	4,035	10,936	10,875	(1%)	169%	14,887	37,686	153%
กำไรขั้นต้น	1,284	3,658	3,468	(5%)	170%	5,593	12,511	124%
อัตรากำไรขั้นต้น	24%	25%	24%	(1%)	0%	27%	25%	(2%)

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 3,468 ล้านบาท ปรับตัวลดลง 190 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 2,184 ล้านบาท หรือร้อยละ 170 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 70 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากลูกค้าอุตสาหกรรมกลับมาดำเนินการผลิตตามปกติหลังจากหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน
- โรงไฟฟ้าของ SPP ของ GLOW มีกำไรขั้นต้นลดลง 260 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรักษาที่สูงขึ้นจากโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น 2,081 ล้านบาท (ไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าสู่กิจการ GLOW)
- โรงไฟฟ้าของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 103 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองจำนวน 92 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้จากการขายปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักลดลงร้อยละ 4


ผลประกอบการบริษัท

เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561


กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,912 ล้านบาท หรือร้อยละ 124 จากปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ในปี 2562 เพิ่มขึ้น 7,127 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562 ในขณะที่ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง มีกำไรขั้นต้นลดลง 215 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนการผลิตเพิ่มขึ้นในอัตราที่สูงกว่ารายได้จากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และค่าบำรุงรักษาที่เพิ่มขึ้นจากการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไฟฟ้ากักหนังก๊าซตามแผนงาน

Key revenue drivers	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/(-)		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/(-)
				QoQ	YoY			
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ (GWh)	1,069	3,562	3,418	(1%)	220%	4,231	11,760	178%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	3.09	2.96	2.99	(2%)	(3%)	3.02	3.03	0%
ปริมาณการขายไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำของ (พันตัน)	1,637	3,721	3,608	(3%)	120%	6,572	12,821	95%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,167	1,037	1,081	4%	(7%)	1,110	1,079	(3%)

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 14,343 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 251 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 9,024 ล้านบาท หรือร้อยละ 169 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


เปรียบเทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 91 ล้านบาท และ 94 ล้านบาทตามลำดับจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น เนื่องมาจากลูกค้าอุตสาหกรรมเรียกเก็บไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้น
- รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW ลดลง 388 ล้านบาท และ 52 ล้านบาท ตามลำดับ จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง เนื่องมาจากโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงานดำเนินการบำรุงรักษาตามแผน ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าปรับตัวลดลง


เปรียบเทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 8,834 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562
- ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองมีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้นรวม 190 ล้านบาทเนื่องมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้รวมปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นต้นทุนผลิตหลักปรับตัวลดลงร้อยละ 4


ผลประกอบการบริษัท
12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561


รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ของ GPSC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 29,716 ล้านบาท หรือร้อยละ 145 จากปี 2561 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 28,724 ล้านบาท จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ในปี 2562
- รายได้จากขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 537 ล้านบาท และ 468 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้อื่นๆ ลดลง 13 ล้านบาท

Key cost drivers	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	12,468	31,110	30,610	(2%)	146%	49,345	106,845	117%
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	291	276	278	1%	(4%)	268	281	5%
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	n/a	288,391	252,248	(13%)	n/a	n/a	847,465	n/a
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	n/a	95.34	79.13	(17%)	n/a	n/a	89.05	n/a

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 10,875 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 61 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 6,840 ล้านบาท หรือร้อยละ 170 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้

QoQ เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายถ่านหินลดลง 253 ล้านบาท จากการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหิน รวมถึงปริมาณการใช้ถ่านหินในการผลิตที่ลดลงร้อยละ 13 ส่งผลให้ราคาเฉลี่ยถ่านหินที่ไม่รวมค่าขนส่งลดลงจำนวน 16.21 USD/Ton JPU หรือร้อยละ 17 อย่างไรก็ตาม ค่าบำรุงรักษาปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 254 ล้านบาท จากการดำเนินการบำรุงรักษาตามแผนไตรมาสที่ 4 ปี 2562 ของศูนย์ผลิตสารบูรณาการระยอง และโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน
- อย่างไรก็ตาม ต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลง 89 ล้านบาท เนื่องมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เป็นต้นทุนการผลิตหลักปรับตัวลดลงร้อยละ 2 ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 อยู่ที่ 278 บาทต่อ MMBTU

YoY เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,883 ล้านบาทและ มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจากโรงไฟฟ้าของ GLOW ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 665 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ในปี 2562
- ค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 508 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากศูนย์ผลิตสารบูรณาการระยองมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไฟฟ้ากักันก๊าซตามแผนงาน และ โรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงานได้ดำเนินการบำรุงรักษาตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2562



12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 22,799 ล้านบาท หรือร้อยละ 153 จากปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 16,743 ล้านบาท เนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากปี 2561 ส่งผลให้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 2,535 ล้านบาท เนื่องมาจากรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น 1,156 ล้านบาท จากการดำเนินการบำรุงรักษาตามแผนงานของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองเพิ่มขึ้น 51 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าของ GLOW รวม 1,114 ล้านบาท ในขณะที่ค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ ปรับตัวลดลง 9 ล้านบาท

3. ผลประกอบการจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ



ผลประกอบการ	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	65	96	64	(34%)	(3%)	321	348	8%
รายได้ขายน้ำเย็น	49	51	48	(7%)	(2%)	187	203	8%
รายได้อื่นๆ	50	8	11	25%	(79%)	101	46	(54%)
รวมรายได้	164	156	122	(22%)	(26%)	610	597	(2%)
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่นๆ	57	28	17	(37%)	(69%)	150	111	(26%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	57	28	17	(37%)	(69%)	150	111	(26%)
ค่าบำรุงรักษา	8	9	13	57%	64%	30	38	29%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	15	15	18	25%	21%	52	65	25%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	80	51	49	(4%)	(38%)	232	215	(7%)
กำไรขั้นต้น	84	105	73	(31%)	(14%)	378	383	1%
อัตรากำไรขั้นต้น	51%	67%	60%	(8%)	8%	62%	64%	2%

หมายเหตุ: โรงไฟฟ้า VSPP และอื่นๆ ประกอบไปด้วยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) บริษัท อีจีสโกล โซล่า พาวเวอร์ 1 จำกัด (ISP-1) และ โรงผลิตเชื้อเพลิง RDF

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 73 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 32 ล้านบาท หรือร้อยละ 31 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และมีการปรับตัวลดลง 11 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อีจีสโกล-1 (ISP-1) ลดลงในช่วงฤดูหนาว ในขณะที่ต้นทุนการผลิตเพิ่มขึ้นจากค่าบำรุงรักษา นอกจากนั้นรายได้ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ปรับตัวลดลงเล็กน้อย จากความต้องการปริมาณน้ำเย็นของลูกค้าลดลง เนื่องจากสภาพภูมิอากาศในไตรมาส 4 มีอุณหภูมิต่ำกว่าไตรมาส 3 ของปี 2562

YoY เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้ที่ลดลงจากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ลดลงตามจำนวนโครงการที่อยู่ในระหว่างการติดตั้ง ประกอบกับรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อีจีสโกล-1 (ISP-1) ปรับตัวลดลงเล็กน้อย จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 เนื่องมาจากราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงร้อยละ 4 จากผลของการแปลงค่าเงิน

ผลประกอบการบริษัท
12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

VSPP

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ต้นทุนขายปรับตัวสูงขึ้นจากค่าบำรุงรักษาที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้จากบริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลงตามแผนงานจากปี 2561 แม้ว่าปริมาณการขายน้ำเย็นปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 ส่งผลให้รายได้จากการขายน้ำเย็นเพิ่มขึ้น 16 ล้านบาท

Key revenue drivers	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	7	9	7	(25%)	0%	31	34	9%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	9.85	10.52	9.32	(11%)	(5%)	10.23	10.18	(1%)
น้ำเย็น								
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็น)	6,940	7,504	6,707	(11%)	(3%)	27,266	29,343	8%
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็น)	7.04	6.85	7.12	4%	1%	6.88	6.92	1%

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 122 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 34 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และลดลง 42 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้

QoQ เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ลดลง 35 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุมาจากปริมาณความเข้มแสงเฉลี่ยช่วงฤดูหนาวในประเทศญี่ปุ่นน้อยกว่าในไตรมาสที่ 3 และมีหิมะปกคลุมแผงโซลาร์เซลล์เป็นจำนวนมาก
- รายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 3 ล้านบาท เนื่องจากลูกค้ามีความต้องการปริมาณน้ำเย็นลดลง ในขณะที่รายได้อื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท

YoY เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้บริการรับเหมาติดตั้งโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลงตามแผนงาน เนื่องจากการรับรู้รายได้ขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและงวดการส่งมอบงานก่อสร้าง
- อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ลดลงเล็กน้อยจำนวน 1 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2561 เนื่องมาจากราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงร้อยละ 5 จากการแข็งค่าของเงินบาท ในขณะที่ปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

12M เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 13 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้ารวมของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้น 7 ล้านบาท ประกอบกับการรับรู้รายได้ส่วนเพิ่มจำนวน 20 ล้านบาท จากการ Claim Revenue Loss Compensation ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1)
- รายได้จากบริการรับเหมาติดตั้งโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 55 ล้านบาท เนื่องมาจากรายได้จากบริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ที่ลดลงตามแผนงาน ในขณะที่รายได้จากการขายน้ำเย็นปรับตัวเพิ่มขึ้น 16 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น


ผลประกอบการบริษัท

VSPSP
ต้นทุนขายสินค้าและบริการ

ต้นทุนขายสินค้าและบริการในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 49 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 2 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และปรับตัวลดลง 31 ล้านบาท หรือร้อยละ 38 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562**

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPSP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนการให้บริการของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 12 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยสาเหตุหลักเป็นการปรับปรุงต้นทุนธุรกิจรับเหมาติดตั้ง โซลาร์เซลล์ ที่ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561**

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPSP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนการให้บริการของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 20 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนธุรกิจบริการรับเหมาติดตั้ง โซลาร์เซลล์ลดลง ตามแผนงานที่ลดลง ในขณะที่ค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น 8 ล้านบาทจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1)


เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPSP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 17 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนธุรกิจรับเหมาติดตั้ง โซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ในปี 2562 ต่ำกว่าปี 2561 ตามแผนงาน ในขณะที่ต้นทุนขายของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น


ผลประกอบการบริษัท

4. ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	297	425	489	15%	65%	909	1,896	109%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	469	2,110	2,163	3%	361%	1,802	7,207	300%
ต้นทุนทางการเงิน	136	1,960	1,197	(39%)	780%	514	5,140	900%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(8)	129	43	(67%)	637%	243	247	2%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	3	(17)	(111)	554%	n/a	15	(317)	n/a
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	897	4,607	3,781	(18%)	321%	3,483	14,173	307%

ค่าใช้จ่ายอื่นๆในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 3,781 ล้านบาท ลดลง 826 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากไตรมาส 3 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 2,884 ล้านบาทหรือร้อยละ 321 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2562

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 489 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการจ้างที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจปรับตัวเพิ่มขึ้น
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 2,163 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 53 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าเสื่อมราคาของศูนย์ผลิตสาธารณูปโภคฯ ของแห่งที่ 4 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงินในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 1,197 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 763 ล้านบาท หรือร้อยละ 39 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW ตามการปรับปรุงแผนการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ซึ่งได้จากการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 74,000 ล้านบาท และเสนอขายหุ้นกู้มูลค่า 35,000 ล้านบาท ในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2562


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2561

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 489 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 192 ล้านบาท หรือร้อยละ 65 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของ GLOW เพิ่มขึ้น 152 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 40 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการจ้างที่ปรึกษาในการพัฒนาธุรกิจ และค่าบริหารจัดการเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 2,163 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,694 ล้านบาท หรือร้อยละ 361 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ GLOW เพิ่มขึ้น 1,130 ล้านบาท รวมถึงการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW จำนวน 487 ล้านบาท และการรับรู้ค่าเสื่อมราคาของศูนย์ผลิตสาธารณูปโภคฯ ของแห่งที่ 4 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงินในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 1,197 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,061 ล้านบาท หรือร้อยละ 780 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนทางการเงินจากงบการเงินของ GLOW จำนวน 539 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ มีดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 522 ล้านบาท


ผลประกอบการบริษัท

QoQ

YoY

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 43 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 86 ล้านบาท หรือร้อยละ 67 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ภาษีเงินได้จาก GLOW ลดลง 81 ล้านบาท ตามผลประกอบการ และภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ไม่รวม GLOW ลดลง 5 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ (ISP-1) ลดลง 10 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ลดลง
- **กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 111 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท หรือร้อยละ 554 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW จำนวน 94 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น และ GLOW มีหนี้สินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 43 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 51 ล้านบาท หรือร้อยละ 637 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ภาษีเงินได้จาก GLOW (ไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) และภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ลดลง 17 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมในการเข้าซื้อ GLOW
- **กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 มีมูลค่า 111 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 114 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW จำนวน 110 ล้านบาท จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ในปี 2562

12M

เปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561

ค่าใช้จ่ายอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 10,690 ล้านบาท หรือร้อยละ 307 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายของ GLOW ตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปี 2562 มีมูลค่า 1,896 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 987 ล้านบาท หรือร้อยละ 109 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของ GLOW เพิ่มขึ้น 737 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 250 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการจ้างที่ปรึกษาในการพัฒนาธุรกิจ และค่าบริหารจัดการเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายปี 2562 มีมูลค่า 7,207 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,405 ล้านบาท หรือร้อยละ 300 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ GLOW เพิ่มขึ้น 3,637 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 1,768 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน ที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW จำนวน 1,555 ล้านบาท และการรับรู้ค่าเสื่อมราคาของศูนย์ผลิตสารอนุรูปการแห่งที่ 4 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงิน ปี 2562 มีมูลค่า 5,140 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,626 ล้านบาท หรือร้อยละ 900 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนทางการเงินจากงบการเงินของ GLOW จำนวน 1,807 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 2,819 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปี 2562 มีมูลค่า 247 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ภาษีเงินได้จาก GLOW จำนวน 308 ล้านบาท และภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ลดลง 333 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าใช้จายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมในการเข้าซื้อ GLOW และภาษีเงินได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ (ISP-1) เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการปรับประมาณการด้านภาษี
- **กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิปี 2562 มีมูลค่า 317 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 332 ล้านบาท จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW จำนวน 341 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น และ GLOW มีหนี้สินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และบริษัทฯ มีส่วนขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท เนื่องจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น


ผลประกอบการบริษัท


ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	สัดส่วนการถือหุ้น	Q4/61	Q3/62	Q4/62	เปลี่ยนแปลง +/-		2561	2562	เปลี่ยนแปลง +/-
					QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)									
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
บริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	(6)	(9)	287	3,289%	4,883%	(25)	262	1,150%
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)									
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธิร์น จำกัด (BIC)	25%	34	33	30	(9%)	(12%)	145	117	(19%)
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด (NNEG)	30%	28	29	22	(26%)	(23%)	112	43	(61%)
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NLIPC)	40%	19	17	17	(1%)	(12%)	54	65	20%
รวมส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก		81	79	68	(14%)	(16%)	311	225	(28%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)									
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	82	70	99	41%	20%	299	345	15%
บริษัท อีลทีเร็นซิวบอร์ด คลีน เอนเนอจี จำกัด	33%	n/a	(3)	9	(395%)	(145%)	n/a	5	n/a
รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		157	137	463	238%	195%	585	837	43%

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่า 463 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 จำนวน 326 ล้านบาท หรือร้อยละ 238 และเพิ่มขึ้นจำนวน 306 ล้านบาท หรือร้อยละ 195 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 252 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 จากปี 2561 โดยมีรายละเอียดต่อไปนี้


บริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL):

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ปรับตัวเพิ่มขึ้น 296 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น 293 ล้านบาท โดยเป็นการรับรู้กำไรของผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน (Unrealized FX gain) ของเงินกู้สกุลเงินตราต่างประเทศ โดย XPCL เริ่มรับรู้รายได้หลังจากการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562



บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธิร์น จำกัด (BIC): ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC ปรับตัวลดลง 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรลดลง 4 ล้านบาท เนื่องมาจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนประจำปี


บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด (NNEG):

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG ปรับตัวลดลง 7 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรลดลง 6 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนประจำปีเป็นเวลา 15 วัน


บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NLIPC):

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NLIPC ปรับตัวลงเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรลดลง 2 ล้านบาท เนื่องจากการปรับปรุงการรับรู้รายได้ตามมาตรฐานบัญชี



บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR): ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR ปรับตัวเพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น 17 ล้านบาท สาเหตุมาจากปริมาณแสงแดดที่เพิ่มขึ้น

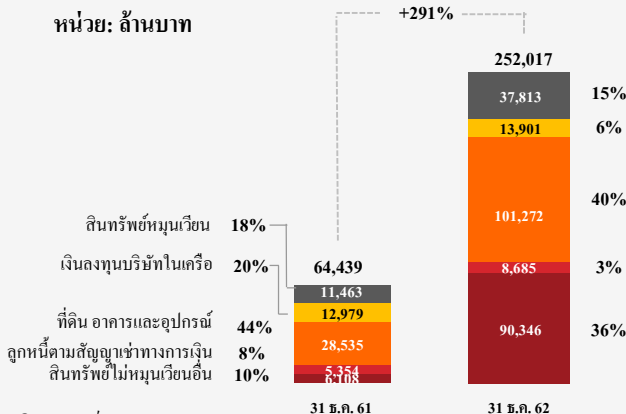


ผลประกอบการบริษัท



การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม

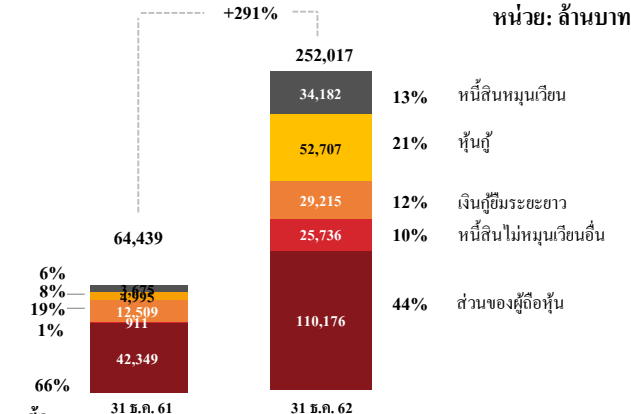


สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 252,017 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 187,578 ล้านบาท หรือร้อยละ 291 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยสาเหตุหลักเกิดจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 ซึ่งรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

- **สินทรัพย์หมุนเวียน** เพิ่มขึ้นจำนวน 26,350 ล้านบาท หรือร้อยละ 230 โดยมาจากการเพิ่มขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 13,179 ล้านบาท (ส่วนเพิ่มหลักมาจาก GLOW 16,005 ล้านบาท และบริษัทย่อยในกลุ่ม 303 ล้านบาท) ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 6,098 ล้านบาท และสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 6,097 ล้านบาท
- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** เพิ่มขึ้นจำนวน 72,737 ล้านบาท หรือร้อยละ 255 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาตามบัญชีในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ GLOW 68,519 ล้านบาท และการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จากการซื้อ GLOW 3,599 ล้านบาท
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ** เพิ่มขึ้นจำนวน 3,331 ล้านบาท หรือร้อยละ 62 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินของ GLOW จำนวน 2,979 ล้านบาท และการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินจากการซื้อ GLOW จำนวน 991 ล้านบาท
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 84,238 ล้านบาทหรือร้อยละ 1,379 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าความนิยมจากการเข้าซื้อ GLOW 36,090 ล้านบาท และรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการซื้อกิจการ GLOW 43,781 ล้านบาท

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น



หนี้สิน

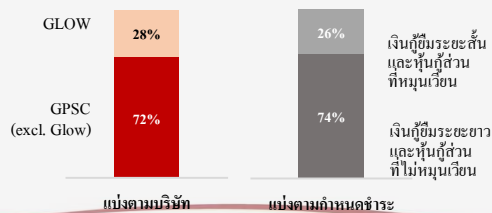
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หนี้สินรวมของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีมูลค่ารวม 141,841 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 119,751 ล้านบาท หรือร้อยละ 542 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** เพิ่มขึ้น 30,507 หรือร้อยละ 830 มาจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้น 24,166 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 5,239 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีเพิ่มขึ้น 1,606 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 64,418 ล้านบาท จากการออกหุ้นกู้ 35,000 ล้านบาท การรับรู้หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวของ GLOW 28,873 ล้านบาท และการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวจากการเข้าซื้อ GLOW 498 ล้านบาท
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 24,826 ล้านบาท มาจากการรับรู้หนี้สินไม่หมุนเวียนของ GLOW 14,212 ล้านบาท และการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากการเข้าซื้อ GLOW 8,801 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีมูลค่ารวม 110,176 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 67,827 ล้านบาท จากสิ้นปี 2561 จากการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ 74,000 ล้านบาท ทุนสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 639 ล้านบาท กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 1,469 ล้านบาท ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 6,926 ล้านบาท และส่วนต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย 14,992 ล้านบาท (เป็นส่วนลดส่วนของผู้ถือหุ้น)

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย



รายละเอียดของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย จำนวน 106,088 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 27,564 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 78,524 ล้านบาท หรือร้อยละ 74

ผลประกอบการบริษัท

การวิเคราะห์กระแสเงินสด

กระแสเงินสด	ปี 2562
(หน่วย : ล้านบาท)	
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	17,353
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(81,182)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	77,931
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	14,102
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(40)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	14,062
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด*	6,009
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด*	20,071

*รวมเงินลงทุนระยะสั้น

ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 14,062 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้



กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 17,353 ล้านบาท โดยคิดเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 18,432 ล้านบาท และจ่ายชำระภาษีเงินได้จำนวน 1,079 ล้านบาท



กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 77,931 ล้านบาท จากเงินสดรับสุทธิจากการกู้ยืมและออกหุ้นกู้ 52,627 ล้านบาท เงินสดจ่ายในการจัดหาเงินกู้และเพิ่มทุน 990 ล้านบาท เงินสดรับจากการเพิ่มทุน 74,000 ล้านบาท เงินสดจ่ายจากการเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีอำนาจควบคุมส่วนได้เสีย 40,806 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 4,270 ล้านบาท และเงินปันผลจ่าย 2,630 ล้านบาท



กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

การลงทุน	ปี 2562
(หน่วย : ล้านบาท)	
CAPEX และสินทรัพย์ถาวร	(3,169)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วมและในการร่วมค้า	(79,072)
เงินปันผลรับและอื่นๆ	1,059

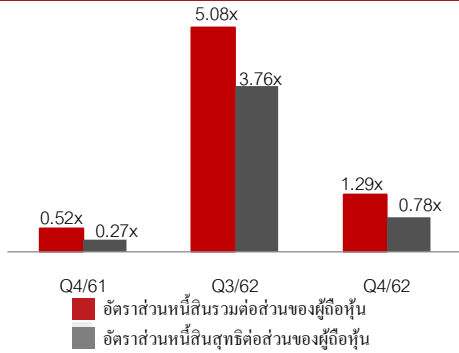
ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 81,182 ล้านบาท จากการลงทุนในสิ่งก่อสร้าง 3,169 ล้านบาท เงินลงทุนในบริษัทย่อย 79,072 ล้านบาท เงินปันผลรับและอื่นๆ 1,059 ล้านบาท

ผลประกอบการบริษัท

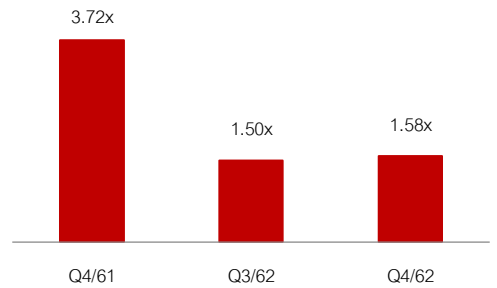


อัตราส่วนและข้อมูลการเงินที่สำคัญ

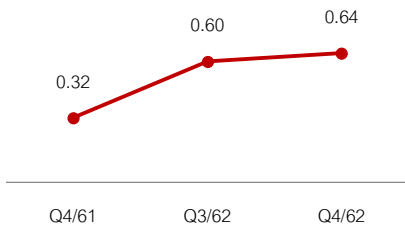
อัตราส่วนหนี้สินรวมและหนี้สินสุทธิต่อ ส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E) (Net D/E) (เท่า)



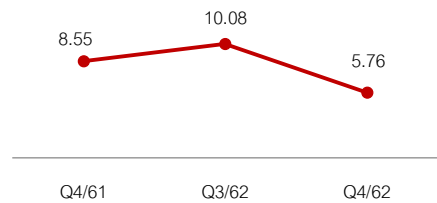
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage) (เท่า)



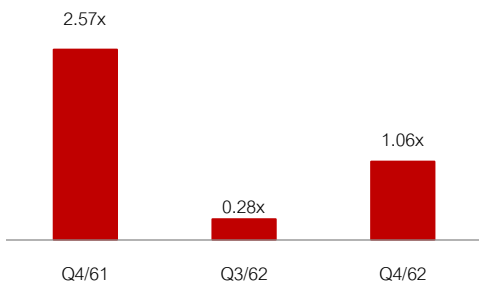
กำไรต่อหุ้น (EPS) (บาท/หุ้น)



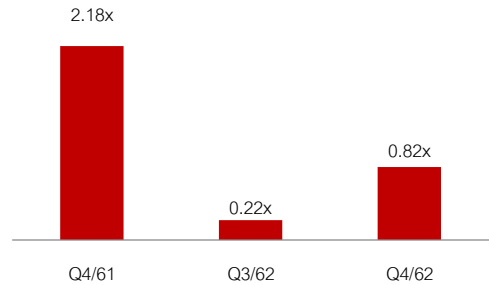
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE) (%)



อัตราส่วนสภาพคล่อง (Current Ratio) (เท่า)



อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (Quick Ratio) (เท่า)





ความคืบหน้าของโครงการ

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River Hydropower) ตั้งอยู่บนลำน้ำโขง ประเทศ สปป.ลาว

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 1,285 เมกะวัตต์
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** กฟผ. 1,220 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) 60 เมกะวัตต์ (อายุสัญญารวมทั้งสิ้น 31 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์)
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ:** ร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** โรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562



โครงการศูนย์ผลิตสาธารณูปการระของส่วนขยาย หรือศูนย์ผลิตสาธารณูปการระของแห่งที่ 4 (Central Utility Plant 4 : CUP-4) ประเภทโรงไฟฟ้า Cogeneration ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 70 ตันต่อชั่วโมง
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** ลูกค้านิคมอุตสาหกรรมในนิคมเอเชียและนิคมใกล้เคียง
- **โครงการภายใต้การดำเนินการของบริษัทฯ**
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** โครงการศูนย์ผลิตสาธารณูปการระของแห่งที่ 4 (CUP-4) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 12 กันยายน 2562



ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง

โครงการ Chonburi Clean Energy (CCE)



บริษัท ชลบุรี คลีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด หรือ CCE เป็นบริษัทร่วมทุนในเครือบริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (WHAUP) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และ ซูเอช กรุ๊ป (SUEZ) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี จังหวัดชลบุรี

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 8.63 เมกะวัตต์
RDF 400 ตันต่อวัน
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า:** การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลว์ พลังงาน:** ร้อยละ 33 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** โครงการโรงไฟฟ้า CCE ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2562

โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE)



4Q62

36.8%



โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจรประกอบไปด้วยสองโครงการย่อย คือ โครงการผลิตเชื้อเพลิง RDF (RDF Project - ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ) และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF (RDF Power Plant Project - อยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง) ซึ่งทั้ง 2 โครงการตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 9.8 เมกะวัตต์
RDF 300 ตันต่อวัน
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า:** การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- **โครงการภายใต้การดำเนินงานของบริษัทฯ**
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** โครงการผลิตเชื้อเพลิง RDF ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการคัดแยกขยะและผลิตเชื้อเพลิง RDF ตั้งแต่ปี 2561 ส่วนโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการปัจจุบันมีความก้าวหน้า ร้อยละ 36.8 และมีแผนการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาสที่ 2/2564

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ส่วนขยาย (NNEG Expansion)



บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) เป็นโรงไฟฟ้า SPP Cogeneration ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร ซึ่ง NNEG ส่วนขยายนั้นจะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า 60 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 10 ตันต่อชั่วโมง เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิตรวมของ NNEG:** ไฟฟ้า 185 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 40 ตันต่อชั่วโมง
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** กฟผ. (90 เมกะวัตต์เป็นเวลา 25 ปี) และลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัท:** ร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2562 โครงการ NNEG ส่วนขยายมีความคืบหน้าโครงการร้อยละ 85.7 โดยสามารถดำเนินการต่างๆ ได้แก่ การออกแบบทางวิศวกรรมงานก่อสร้าง และงานจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก เป็นต้น ได้ตามแผน

4Q62

85.7%

SCOD: Q3/2563

โครงการ Energy Recovery Unit (ERU)



ERU Project: เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงหลักคือ Petroleum Pitch (กากน้ำมัน) ที่ได้จากหน่วย RHCU ของโครงการ Clean Fuel Project (CFP) เพื่อส่งให้โครงการ CFP ตั้งอยู่ในโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 250 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 175 ตันต่อชั่วโมง
ผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ เช่น กรดซัลฟิวริก, Condensate Water
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** ไฟฟ้า 200 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 175 ตันต่อชั่วโมง ขายให้กับโครงการ CFP ของไทยออยล์ (อายุสัญญารวมทั้งสิ้น 25 ปี นับจาก Closing Date)
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัท:** ร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2562
 - งานด้านการออกแบบทางวิศวกรรม: P&ID Review, HAZOP/SIL
 - งานก่อสร้าง: งานเตรียมพื้นที่ รื้อถอนอุปกรณ์เก่า งานรื้อชั่วคราว
 - งานจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก: Bid Evaluation/PO/P&ID สามารถดำเนินการได้ตามแผน

4Q62

23.0%

SCOD: Q3/2566



Appendix



โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ ชั่วโมง)	ลูกค้า	สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง	COD
โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
ห้วยเหาะ	พลังงานน้ำ	จ. อุดตะปือ สปป. ลาว	152	102	102	-	EGAT/EDL	GLOW (67%)	1999
ศรีราชา	ก๊าซธรรมชาติ	ศรีราชา	700	700	700	-	EGAT	GPSC (100%)	2000
โกลว์โอพีพี	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	713	677	677	-	EGAT	GLOW (95%)	2003
RPCL	ก๊าซธรรมชาติ	ราชนบุรี	1,400	210	210	-	EGAT	GPSC (15%)	2008
เก็ลโควัน	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	660	429	429	-	EGAT	GLOW (65%)	2012
XPCL	พลังงานน้ำ	ลาว	1,285	321	-	-	EGAT/EDL	GPSC (25%)	2019
รวมกำลังการผลิต IPP			4,910	2,439	2,118				
โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)									
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	-	-	-	250	IU	GLOW (100%)	1994
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	281	281	281	300	EGAT/IU	GLOW (100%)	1996
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	77	77	77	137	EGAT/IU	GLOW (100%)	2005
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 5	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	328	328	328	160	EGAT/IU	GLOW (100%)	2011
โกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3	ถ่านหิน และ ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	513	513	513	190	EGAT/IU	GLOW (100%)	1999
โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเทรียลพาร์ค	120	120	120	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2000
โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเทรียลพาร์ค	42	42	42	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2006
โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเทรียลพาร์ค	110	110	110	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2012
CUP-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม เหมราชตะวันออก	226	226	226	890	EGAT/IU	GPSC (100%)	2006
CUP-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม อาร์ไอแอล	113	113	113	170	EGAT/IU	GPSC (100%)	2008
CUP-3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม เหมราชตะวันออก	-	-	-	280	IU	GPSC (100%)	2009
โกลว์พลังงาน ซีเอฟบี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	85	85	85	79	-	GLOW (100%)	2010
BIC-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน	117	29.25	29.25	5	EGAT/IU	GPSC (25%)	2013
BIC-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน	117	29.25	29.25	5	EGAT/IU	GPSC (25%)	2017
IRPC-CP ระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	45	23	23	86.7	EGAT/IU	GPSC (51%)	2015

Appendix

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	กำลังการผลิต	กำลังการผลิต	กำลังการผลิต	กำลังการผลิต	ลูกค้า	สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง	COD
			ไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	ไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	ไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	ผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ ชั่วโมง)			
IRPC-CP ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	195	99.4	99.4	66.3	EGAT/IU	GPSC (51%)	2017
NNEG	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นวนคร	125	38	38	9	EGAT/IU	GPSC (30%)	2016
NNEG ส่วนขยาย	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นวนคร	60	18	-	3	IU	GPSC (30%)	2020
ระของส่วนขยาย (CUP-3)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก	15	15	-	-	IU	GPSC (100%)	2019
ระของส่วนขยาย (CUP-4)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก	45	45	-	70	IU	GPSC (100%)	2019
รวมกำลังการผลิต SPP			2,614	2,192	2,114	2,701			
โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)									
CHPP	ก๊าซธรรมชาติ	ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	5	5	5	-	MEA/ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	GPSC (100%)	2008
CHPP (Solar)	พลังงานแสงอาทิตย์	จันทบุรี	5	5	5	-	PEA	GPSC (100%)	2016
โกล์ว พลังงาน โซลาร์	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	1.55	1.55	1.55	-	EGAT	GLOW (100%)	2012
TSR (SSE1)	พลังงานแสงอาทิตย์	สุพรรณบุรี และกาญจนบุรี	80	32	32	-	PEA	GPSC (40%)	2013
โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งบนหลังคา	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมเหมราช สระบุรี	0.87	0.87	0.87	-	IU	GLOW (100%)	2018
โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งบนหลังคา	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมอุตสาหกรรมอมตะ ระยอง	1.00	1.00	1.00	-	IU	GLOW (100%)	2019
ISP-1	พลังงานแสงอาทิตย์	เชียงใหม่	20.8	20.59	20.59	-	IU	GPSC (99%)	2017
Solar Project	พลังงานแสงอาทิตย์	พิจิตร สุพรรณบุรี ลพบุรี ขอนแก่น	39.5	39.5	-	-	PEA	GPSC (100%)	2014-15
NLIPC	พลังงานน้ำ	ลาว	65	26	26	-	EDL	GPSC (40%)	2019
Chonburi Clean Energy (CCE)	กากอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี	8.6	2.87	2.87	-	PEA/IU	GLOW (33%)	2019
ระของ WTE	RDF	ระยอง	9.8	9.8	-	-	PEA	GPSC (100%)	2021
รวมกำลังการผลิต VSPP และ อื่นๆ			237	145	95	-			
ERU	Petroleum Pitch	ชลบุรี	250	250	-	175	Thai Oil PLC	GPSC (100%)	2023
รวม ERU			250	250	-	175			
รวม			8,011	5,026	4,708	2,876			

หมายเหตุ:

IU (Industrial User) : ลูกค้าอุตสาหกรรม

EGAT (Electricity Generating Authority of Thailand) : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

MEA (Metropolitan Electricity Authority) : การไฟฟ้าส่วนนครหลวง

PEA (Provincial Electricity Authority) : การไฟฟ้าภูมิภาค

EDL (Electricite du Laos) : การไฟฟาลาว



Appendix



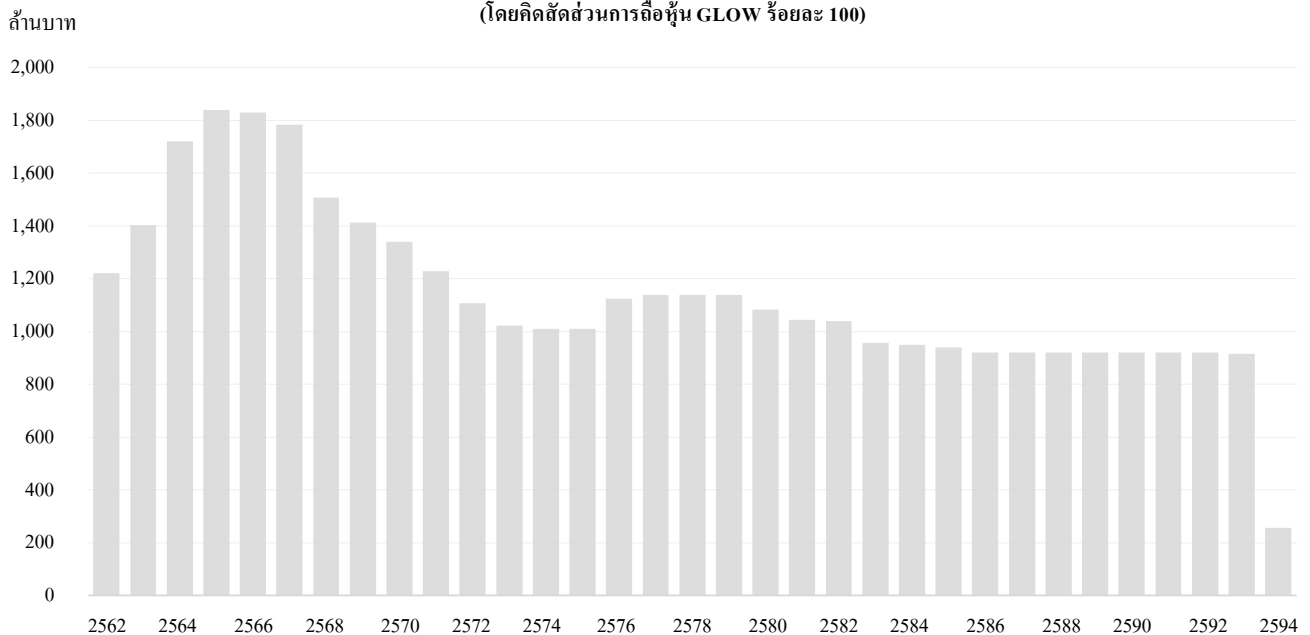
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

ด้วยมาตรฐานบัญชีกำหนดให้การซื้อกิจการ ต้องมีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกิจการที่เข้าซื้อ โดยเทียบกับราคาตลาดปัจจุบัน ดังนั้นการเข้าซื้อ GLOW บริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินมูลค่ายุติธรรมเสร็จเรียบร้อยแล้วเมื่อเทียบกับการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 69.11 จาก ENGIE Global Developments B.V. เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 ที่ราคาเข้าซื้อ 93,001 ล้านบาท โดยมีการประเมินมูลค่าสินทรัพย์ ดังนี้

รายการ	มูลค่าทางบัญชีของ GLOW	มูลค่ายุติธรรมของ GLOW	ส่วนต่างมูลค่ายุติธรรม
(หน่วย : ล้านบาท)			
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	

จากมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวเป็นการตีมูลค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นส่วนมาก มูลค่า 37,594 ล้านบาท ซึ่งจะมีการปรับปรุงรับรู้มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW ในแต่ละปี โดยจะทยอยตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามอายุสัญญาที่คงเหลือของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้ปรากฏในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยวิธีเส้นตรง ตามประมาณการอายุการให้ประโยชน์ 5 ถึง 31 ปี

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



หมายเหตุ: ปี 2562 บริษัทฯ ตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าทางบัญชีจากสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละช่วงเวลาที่เกี่ยวข้องที่เข้าซื้อหุ้นที่เหลืออยู่ของ GLOW